COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

REF.: Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de noviembre de 2021.

RESOLUCION EXENTA Nº 519

SANTIAGO, 30 de noviembre de 2021

VISTOS:

a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;

b) Lo señalado en el Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por Ley N° 20.928 y Ley N° 20.936, ambas del 2016, en adelante e indistintamente "la Ley";

c) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.185";

d) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones;

e) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 20T";

f) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 703";

g) La Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución Exenta N° 72, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 114 y N° 340, ambas de 2020, y Resoluciones Exentas N° 115 y N° 186, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma, modificada, a su vez, mediante Resolución Exenta N° 514, de 2021;

h) Los Oficios Ordinarios N° 754 y N° 755 de la Comisión, de fecha 27 de octubre de 2021, que comunican, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, y, al Ministerio de Energía, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de octubre de 2021;

i) El Oficio Ordinario N° 779 de la Comisión, de fecha 4 de noviembre de 2021, que extiende plazo para observaciones, remitido a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos;

j) Las observaciones al Informe Técnico Preliminar individualizado en el literal h) anterior, remitidas por las empresas con fecha 11 de noviembre de 2021; y,

k) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

CONSIDERANDO:

1) Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", previo informe de la Comisión;

2) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3° de la Resolución Exenta N° 703, para efectos de cada fijación semestral de precios de nudo promedio, la Comisión comunicará al Ministerio de Energía y a las empresas eléctricas, un informe técnico definitivo de cálculo de los precios de nudo promedio;

3) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 754 y N° 755 individualizados en la letra i) de vistos, esta Comisión comunicó a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, y, al Ministerio de Energía, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar de Precios de Nudo Promedio y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de octubre de 2021;

4) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el numeral 3) anterior; y,

5) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión aprueba el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de noviembre de 2021, conforme a lo que se señala en la parte resolutiva de la presente resolución.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de noviembre de 2021, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación:

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DEL FACTOR DE AJUSTE A QUE SE REFIERE EL NUMERAL 3. DEL ARTÍCULO 1° DE LA LEY N° 21.185

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

NOVIEMBRE 2021

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO *4*

1. INTRODUCCIÓN 4

2. ANTECEDENTES 6

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO 8

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO . 9

4.1 Actualización y determinación de los PNLP 9

4.2 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado 10

5. FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN 10

5.1 Factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los PNLP de energía y potencia 10

5.2 Saldos por mecanismo de estabilización 60

5.3 Transferencias entre distribuidoras 103

5.4 Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia 104

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO 110

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN 111

7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria 111

7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria 112

7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia 113

8. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS 113

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL 118

10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL 120

11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL 139

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones 155

1.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2 155

1.2 Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2 156

1.3 Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2 158

1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01 159

1.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01 160

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01 162

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03 164

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2 167

1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02 y 2015/01 171

ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones 173

ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato 180

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DEL FACTOR DE AJUSTE A QUE SE REFIERE EL NUMERAL 3. DEL ARTÍCULO 1° DE LA LEY N° 21.185

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía (en adelante, “la Comisión”), debe remitir al Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 20.928 y la Ley N° 20.936, ambas del 2016 (en adelante, la “Ley”) y a lo señalado en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante, “Ley N° 21.185”) y en el inciso final del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica.

De acuerdo a lo establecido en la Ley, las concesionarias de servicio público de distribución deberán disponer permanentemente del suministro de energía que les permita satisfacer el total del consumo proyectado de sus clientes sometidos a regulación de precios. Para dichos efectos, aquéllas deberán contar con contratos de suministro, los cuales deberán ser el resultado de procesos de licitación pública. Los precios obtenidos de estos contratos son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo (en adelante, “PNLP”).

La proporción de suministro que no fue licitada por las empresas concesionarias para el periodo de cálculo del precio del presente informe, se encuentra cubierta por contratos de suministros firmados con anterioridad a la dictación de la Ley N° 20.018, denominados Precios de Nudo de Corto Plazo (en adelante, “PNCP”). Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

Adicionalmente, se debe tener en consideración que, con fecha 29 de enero de 2015, entró en vigencia la Ley N° 20.805 que perfecciona el sistema de licitaciones de suministro eléctrico para clientes sujetos a regulaciones de precios. Dicha ley modificó el artículo 157° de la Ley, en lo relativo a que la comparación de los precios promedio que se deban traspasar a los clientes finales se refiera a una misma subestación común para el Sistema Eléctrico Nacional que, para efectos del presente informe técnico, corresponde a Polpaico 220 [kV].

De igual forma, en la elaboración del presente informe se han tenido en consideración las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.185, que establece un mecanismo transitorio de estabilización de los precios de energía eléctrica para usuarios finales sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución y, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo definidas en la Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de fecha 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución Exenta N° 72, de 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas N° 114 y N° 340, ambas de 2020, y Resoluciones Exentas N° 115 y N° 186, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma, modificada, a su vez, mediante Resolución Exenta Nº 514, de 30 de noviembre de 2021 (en adelante, “Resolución Exenta N° 342”).

Atendido lo anterior, este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación de precios, y explicita las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 131°, 133°, 134°, 135° ter, 135° quáter, 135° quinquies, 156°, 157°, 158°, 161° y 191°de la Ley, a lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778 de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma (en adelante, “Resolución Exenta N° 703”), en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, modificado por el D.S. N° 68 de 2015, del mismo Ministerio y en la Ley N° 21.185.

2. ANTECEDENTES

Licitaciones de Suministro

De acuerdo con la reglamentación vigente, las empresas concesionarias, en forma individual o colectiva, han llevado a cabo licitaciones de suministro, las que, a su vez, se han realizado en el marco de un proceso licitatorio global.

En el siguiente cuadro se detallan las licitaciones de suministro adjudicadas desde el 10 de noviembre de 2006 y cuyos contratos de suministro han iniciado suministro a la fecha, o se encuentran próximos a iniciar suministro dentro del horizonte que abarca el presente informe.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes[1]

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
2006/01	CHL 2006/01	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/01	CHQ 2006/01	Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2008/01	CGED 2008/01	CGE Distribución
2008/01	CHQ 2008/01	Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, LuzLinares y LuzParral
2008/01	EMEL-SING 2008/01	Emelari, Eliqsa y Elecda
2010/01	CHQ 2010/01	Chilquinta y Litoral
2010/01	CHL 2010/01	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes
2013/01	SIC 2013/01	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03	SIC 2013/03	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03-2	SIC 2013/03-2	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/02	2015/02	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til – Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral,

[1] Cabe señalar que hoy en día las empresas Emelari, Eliqsa, Elecda, Emelat, Emelectric, Emetal, Conafe, Enelsa y CGE Distribución han sido disueltas, constituyéndose la empresa CGE como su sucesora legal en todos sus derechos y obligaciones. Igual situación ocurre con Luz Andes y Colina, cuya sucesora legal es Enel Distribución.

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
		Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/01	2015/01	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til – Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

De acuerdo a la normativa vigente, se denomina “Puntos de Ofertas” a las barras o nudos del sistema eléctrico en los que los proponentes ofertan los precios y montos de energía asociados al suministro licitado.

Por otra parte, las barras o nudos en los cuales las empresas concesionarias efectúan las respectivas compras de energía y potencia destinadas a abastecer a sus consumidores regulados, al o los adjudicatarios de la licitación, se denominan indistintamente “Puntos de Suministro” o “Puntos de Compra”. Lo anterior, sin perjuicio de que un Punto de Suministro puede ser, a la vez, un Punto de Oferta.

En caso de que existan Puntos de Suministro que no coincidan con los Puntos de Oferta, los precios de compra de energía y potencia en dichos Puntos de Suministro se han determinado según el siguiente criterio:

- Precio de energía: Corresponde al precio de oferta del proponente establecido en el respectivo Punto de Oferta señalado en las Bases, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.

- Precio de potencia: Corresponde al precio de potencia para el respectivo sistema eléctrico, establecido en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente a la fecha del llamado a licitación, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.

Los factores de modulación corresponderán a los factores de modulación de energía y potencia incluidos en el Decreto de Precios de Nudo de Corto Plazo vigente a la fecha de facturación.

En consistencia con el artículo 156° de la Ley, los precios de energía y potencia, tanto en los Puntos de Oferta como de Suministro, obtenidos según lo expuesto en los párrafos precedentes, son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 342, durante la vigencia del mecanismo de estabilización definido en la Ley N° 21.185, los precios de nudo de largo plazo de energía y potencia que las concesionarias de servicio público de distribución deberán pagar a sus suministradores considerarán la aplicación de un factor de ajuste que permita asegurar que, la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del precio estabilizado a cliente regulado o precio estabilizado a cliente regulado ajustado de cada distribuidora.

De igual forma, en virtud de lo señalado en el inciso tercero del artículo 11° de la Resolución Exenta N° 342, los precios de energía que las concesionarias pagarán a sus suministradores por sus respectivos contratos, corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del referido contrato, multiplicado por el factor de ajuste de energía señalado en el punto 5 del presente informe y convertido a moneda nacional, utilizando como tipo de cambio el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2021, publicados por el Banco Central (744,10 [$/US$]).

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

Para actualizar los PNLP en los Puntos de Suministro, primero se han indexado los precios adjudicados en los Puntos de Oferta, y luego se ha aplicado la relación de los factores de modulación, según lo expuesto en el punto 3.

Para efectos de la evaluación de las fórmulas de indexación se entenderá por:

$PNELP_{Base}$: Precio de Nudo de Energía de Largo Plazo base en el Punto de Oferta de la licitación respectiva, en [US$/MWh].

$PNPLP_{Base}$: Precio de Nudo de Potencia de Largo Plazo base en el Punto de Oferta de la licitación respectiva, en [US$/kW/mes].

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. Las fórmulas agrupadas según proceso se detallan en el **Anexo 1** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

4.1 Actualización y determinación de los PNLP

Conforme a lo establecido en el artículo 161° de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9° de la Resolución Exenta N° 703, la Comisión revisará mensualmente la variación acumulada que experimenten los precios de nudo de largo plazo, conforme a sus respectivas fórmulas de indexación. En caso que el precio de un contrato de suministro presente una variación acumulada superior al diez por ciento, la Comisión calculará el nuevo precio de nudo promedio de la respectiva empresa concesionaria de distribución, considerando y aplicando los mecanismos de ajuste del artículo 157º de la Ley.

Asimismo, los artículos recién citados disponen que los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con las fórmulas de indexación contenidas en sus respectivos contratos, con ocasión de cada proceso de fijación de precios de

nudo de corto plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, de acuerdo a la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

Los precios de Nudo de Largo Plazo, reajustados según lo señalado en los párrafos anteriores, entrarán en vigencia a partir de la fecha que origine la indexación y se aplicarán una vez que se dicte el decreto semestral de precio de nudo promedio correspondiente, con los ajustes definidos en la Ley N° 21.185.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de octubre de 2021, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 9T del Ministerio de Energía, de fecha 02 de septiembre de 2021, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante "Decreto Supremo N° 9T/2021".

En la presente fijación, se consideran los descuentos del monto del Cargo Equivalente de Transmisión Final en el precio total de energía de los contratos, en virtud de lo señalado en las Resoluciones Exentas N° 294 a N° 305 de la Comisión, de fecha 9 de mayo de 2019, que aprueban modificaciones de contratos de suministro conforme a lo dispuesto en el literal i. de la letra E. del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 8° de la Resolución Exenta CNE N° 07, de 8 de enero de 2019, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 184 y N° 245, ambas de 2019 y la Resolución Exenta N° 328 de la Comisión, de fecha 27 de mayo de 2019, que complementa Resolución Exenta CNE N° 299, de 9 de mayo de 2019, que aprueba modificaciones de contratos de suministro de Aes Gener S.A. de procesos de licitación que indica, conforme a lo dispuesto en el literal i. de la letra E. del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 8° de la Resolución Exenta CNE N° 07, de 8 de enero de 2019, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 184 y N° 245, ambas de 2019.

4.2 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado

Para la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio, traspasables a cliente regulado se han utilizado los índices contenidos de la tabla del **Anexo 2** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

5. FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN

5.1 Factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los PNLP de energía y potencia

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 342, durante la vigencia del mecanismo de estabilización, los precios de energía y potencia que

las distribuidoras pagarán, en cada facturación mensual, a sus suministradores considerarán la aplicación de factores de ajustes de energía y de potencia que permitan asegurar que la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, "PEC") o PEC Ajustado, según corresponda, de la correspondiente distribuidora, de acuerdo a lo establecido en el decreto tarifario respectivo.

El Factor de Ajuste de Energía será calculado por la Comisión, de acuerdo a lo siguiente:

i. Para aquellos períodos tarifarios anteriores al 1º de 2023:

$$f_e = mínimo\left(1; \frac{(R^e_{PEC} - R^e_{C21} - DF_{C21} - Def_D\ - ES)}{R^e_{PNLP}}\right)$$

ii. Para aquellos períodos tarifarios posteriores al 30 de junio de 2023:

$$f_e = 1$$

Donde:

f_e: Factor único de ajuste de los precios de energía de los Contratos. Dicho factor será mayor o igual a cero.

R^e_{PEC}: Recaudación proyectada a precios de energía PEC, determinada como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R^e_{C21}: Pago proyectado de energía de los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de energía de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Def_D: Déficit Semestral de las Distribuidoras, calculado de conformidad a lo establecido en el artículo 17°, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

DF_{C21}: Suma de las Diferencias de Facturación de los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, calculada de conformidad a lo establecido en el artículo 14, en moneda nacional. Dicha variable podrá ser un valor positivo o negativo.

R^e_{PNLP}: Pago proyectado de energía de los Contratos que inician su suministro antes de 2021, determinado como la suma de la energía de las

compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro con anterioridad al año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de energía de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

ES: Exceso de Saldos del Sistema, sobre el límite de 1.350 millones de dólares de los Estados Unidos de América establecido en la Ley N° 21.185, calculado de conformidad a lo establecido en el inciso final del artículo 15° de la Resolución Exenta N° 342, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

De conformidad a lo anterior, los precios de energía que las Distribuidoras pagarán a sus Suministradores por sus respectivos Contratos corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del Contrato, multiplicado por el Factor de Ajuste de Energía correspondiente, y convertido a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio dispuesto en el artículo 6° de la Resolución Exenta N° 703.

Asimismo, la Comisión calculará un Factor de Ajuste de Potencia de acuerdo a lo siguiente:

i. Para aquellos períodos tarifarios anteriores al 1º de julio de 2023:

$$f_p = mínimo\left(1; \frac{\left(R^p_{PEC} - R^p_{C21}\right)}{R^p_{PNLP}}\right)$$

ii. Para aquellos períodos tarifarios posteriores al 30 de junio de 2023:

$$f_p = 1$$

Donde:

f_p: Factor único de ajuste de los precios de potencia de los contratos de suministro. Dicho factor será mayor o igual a cero.

R^p_{PEC}: Recaudación proyectada a precios de potencia PEC, determinada como la suma de la potencia de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado de potencia, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R^p_{C21}: Pago esperado de potencia a los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de

nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R^{p}_{PNLP}: Pago proyectado de potencia a los Contratos que inician su suministro antes de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro con anterioridad al año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Sobre la base de los antecedentes recibidos por esta Comisión en respuesta al Oficio Ordinario N° 75 de 2019, se ha realizado una estimación de las compras de potencia, considerando la proyección de energía para el periodo de fijación con un factor carga equivalente a 0,612.

El cálculo del factor de carga utilizado corresponde a un promedio sistémico calculado con la información real del año 2018, según los antecedentes disponibles, obtenidos como respuesta al Oficio Ordinario N° 75 de la Comisión, del 2019, enviado en el contexto del proceso de previsión de demanda.

A efectos del cálculo del factor señalado en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 342, se han estimado las recaudaciones de energía y potencia, para lo cual se han valorizados las unidades físicas a los niveles de precios de PEC y PNLP. Las siguientes tablas muestran las recaudaciones esperadas para el semestre de la presente fijación.

Tabla 2a): Recaudaciones esperadas valorizadas a PEC

Distribuidora	Compra PEC Pe [$]	Compra PEC Pe [USD]	Compra PEC Pp [$]	Compra PEC Pp [USD]
CEC	2.674.171.478	3.593.833	568.275.016	763.708
CGE Distribución	294.859.994.533	396.263.936	62.041.393.590	83.377.763
Chilquinta	76.642.373.186	103.000.098	16.009.182.282	21.514.826
Codiner	2.473.888.678	3.324.672	552.530.112	742.548
Coelcha	1.277.503.764	1.716.844	273.299.172	367.288
Conafe	59.514.183.416	79.981.432	12.297.105.505	16.526.146
Coopelan	4.456.757.632	5.989.461	945.892.734	1.271.190
Coopersol	36.252.004	48.719	9.248.895	12.430
Cooprel	1.644.549.336	2.210.119	348.885.698	468.869
Copelec	6.514.852.497	8.755.345	1.347.223.052	1.810.540
Crell	3.051.262.606	4.100.608	576.485.294	774.742
Edecsa	2.121.238.977	2.850.744	411.725.171	553.320
EEPA	5.880.775.701	7.903.206	1.427.293.055	1.918.147
Elecda	28.868.094.889	38.795.988	7.288.459.935	9.795.001
Eliqsa	14.861.122.591	19.971.943	3.843.979.012	5.165.944

Distribuidora	Compra PEC Pe [$]	Compra PEC Pe [USD]	Compra PEC Pp [$]	Compra PEC Pp [USD]
Emelari	9.720.518.699	13.063.457	2.435.652.556	3.273.287
Emelat	16.154.499.722	21.710.119	3.322.844.940	4.465.589
Emelca	666.451.648	895.648	130.663.272	175.599
Enel Distribución	305.179.851.605	410.132.847	70.616.142.393	94.901.414
Frontel	33.062.063.108	44.432.285	7.194.253.886	9.668.397
Litoral	4.638.631.283	6.233.882	918.414.378	1.234.262
Luz Osorno	4.705.826.430	6.324.185	987.566.179	1.327.196
Luzlinares	4.837.798.538	6.501.544	1.016.850.976	1.366.552
Luzparral	4.036.402.232	5.424.543	822.518.841	1.105.388
Saesa	56.508.276.135	75.941.777	11.397.620.191	15.317.323
Socoepa	1.513.002.534	2.033.332	312.922.949	420.539
Tiltil	492.405.118	661.746	113.724.759	152.835
Mataquito	25.388.094	34.119	4.859.934	6.531
Total	**946.418.136.435**	**1.271.896.434**	**207.215.013.778**	**278.477.374**

Tabla 2b): Recaudaciones esperadas valorizadas a PNLP

Distribuidora	Compra Total PNLPE [USD]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPE total [$]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [$]	Compra Total PNLPP [USD]	Compra PNLPP contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPP total [$]	Compra PNLPP contratos previos 2021[$]
CEC	4.287.944	3.698.811	3.190.658.797	2.752.285.621	894.340	679.359	665.478.377	505.510.896
Cge Distribución	466.841.439	405.445.394	347.376.714.505	301.691.917.983	96.062.591	73.511.082	71.480.173.655	54.699.595.988
Chilquinta	112.494.954	106.918.341	83.707.495.172	79.557.937.777	26.144.936	24.052.121	19.454.446.971	17.897.183.310
Codiner	3.306.169	2.566.817	2.460.120.487	1.909.968.274	709.115	451.825	527.652.612	336.202.823
Coelcha	1.987.228	1.793.362	1.478.696.250	1.334.440.667	387.370	318.234	288.242.329	236.797.711
Colina	0	0	0	0	0	0	0	0
Conafe	78.885.937	59.674.605	58.699.025.519	44.403.873.390	19.226.757	11.704.929	14.306.629.777	8.709.637.770
Coopelan	5.990.151	4.497.270	4.457.271.331	3.346.418.757	1.289.320	776.964	959.383.188	578.139.058
Coopersol	40.051	40.051	29.801.777	29.801.777	13.130	13.130	9.769.911	9.769.911
Cooprel	2.194.028	1.933.559	1.632.576.244	1.438.761.367	551.191	434.719	410.141.233	323.474.698
Copelec	9.066.483	7.439.735	6.746.369.963	5.535.906.709	1.915.105	1.335.271	1.425.029.511	993.575.481
Crell	4.016.737	3.587.009	2.988.854.229	2.669.093.339	958.002	773.208	712.849.261	575.344.428
Edecsa	3.099.212	3.064.194	2.306.123.629	2.280.066.778	685.978	672.594	510.436.112	500.477.170
EEPA	8.883.945	8.224.169	6.610.543.390	6.119.603.935	2.333.039	2.082.099	1.736.014.545	1.549.289.602
Elecda	42.250.647	40.273.309	31.438.706.671	29.967.369.232	11.977.302	11.125.221	8.912.310.188	8.278.277.025
Eliqsa	22.133.848	21.581.839	16.469.796.562	16.059.046.171	6.143.331	5.895.044	4.571.252.330	4.386.502.008
Emelari	13.520.366	12.372.228	10.060.504.225	9.206.174.759	3.928.768	3.418.092	2.923.396.633	2.543.402.308
Emelat	23.676.241	21.004.668	17.617.490.851	15.629.573.341	5.282.627	4.136.720	3.930.802.506	3.078.133.580
Emelca	1.053.724	1.053.724	784.075.756	784.075.756	217.187	217.187	161.608.652	161.608.652
Enel Distribución	433.469.873	365.162.412	322.544.932.857	271.717.350.412	114.309.264	87.874.598	85.057.523.437	65.387.488.513
Frontel	42.994.603	31.316.086	31.992.284.433	23.302.299.878	9.646.338	5.553.485	7.177.840.218	4.132.348.506
Litoral	6.477.774	6.140.578	4.820.111.556	4.569.203.877	1.525.754	1.395.599	1.135.313.645	1.038.465.563
Luz Osorno	5.466.352	4.109.991	4.067.512.771	3.058.244.544	1.531.782	926.173	1.139.798.690	689.165.427
Luzandes	0	0	0	0	0	0	0	0
Luzlinares	7.260.273	6.742.660	5.402.369.225	5.017.213.442	1.587.984	1.399.746	1.181.618.767	1.041.550.968
Luzparral	5.796.232	5.365.583	4.312.976.195	3.992.530.008	1.247.565	1.092.326	928.313.051	812.800.098

Distribuidora	Compra Total PNLPE [USD]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPE total [$]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [$]	Compra Total PNLPP [USD]	Compra PNLPP contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPP total [$]	Compra PNLPP contratos previos 2021[$]
Saesa	64.252.458	47.819.020	47.810.253.745	35.582.132.499	17.958.233	10.696.485	13.362.721.139	7.959.254.852
Socoepa	2.022.029	1.786.565	1.504.591.444	1.329.382.894	507.647	402.301	377.739.988	299.352.086
TilTil	704.829	704.829	524.463.419	524.463.419	184.210	184.210	137.070.812	137.070.812
Mataquito	24.011	20.246	17.866.411	15.065.181	6.955	5.340	5.174.873	3.973.132
Total	**1.372.197.537**	**1.174.337.054**	**1.021.052.187.413**	**873.824.201.788**	**327.225.820**	**251.128.064**	**243.488.732.411**	**186.864.392.373**

Adicionalmente, se han incorporado los saldos de facturación y aquellos asociados a Ajuste y Recargos informados por el Coordinador, conforme a los antecedentes disponibles a la fecha.

Así, a partir de la información indicada en los párrafos anteriores, a continuación, se presenta una tabla que contiene el resumen del balance entre distribuidoras.

Tabla 3a): Resumen Balance Distribuidoras

Balance distribuidoras	Monto [$]
Déficit Semestral de las Distribuidoras	0

Para el cálculo de los factores de ajuste de energía y potencia se ha considerado el Déficit Semestral por Distribuidora contenido en el punto 5.4. del presente informe, que establece el Balance por Distribuidora, conforme a lo dispuesto en el artículo 17º de la Resolución Exenta Nº 342, las recaudaciones esperadas valorizadas a precios PEC contenidas en la Tabla 2a y la suma de las Diferencias de Facturación de los contratos que inician su suministro a partir de 2021, calculada de conformidad a lo establecido en el artículo 14º de la Resolución Exenta Nº 342, las que se detallan en la tabla a continuación:

Tabla 3b): Diferencias de facturación contratos con inicio de suministro desde el año 2021

Distribuidora	Monto [$]
CEC	17.201.313
Cge Distribución	562.273.063
Chilquinta	25.987.522
Codiner	11.364.909
Coelcha	-1.081.062
Conafe	-115.613.718
Coopelan	-22.099.655
Cooprel	-3.089.050
Copelec	24.544.360
Crell	4.610.393

Distribuidora	Monto [$]
Colina	1.630.726
EEPA	1.270.570
Elecda	-41.337.606
Eliqsa	-7.492.243
Emelari	-22.443.524
Emelat	-73.174.371
Enel Distribución	10.835.825
Frontel	236.317.183
Litoral	12.248.038
Luz Osorno	-7.026.044
Luzlinares	20.630.915
Luzparral	19.345.339
Mataquito	-116.130
Saesa	176.742.952
Socoepa	4.809.509
Til Til	-181.762
Total	**836.157.448**

Cabe señalar que, el presente informe se construye sobre los contratos suscritos entre empresas generadoras y distribuidoras y representa los pagos que corresponde efectuar respecto de éstos, de acuerdo a lo que señala la normativa vigente.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, excepcionalmente, este informe puede no representar necesariamente los flujos reales que se han verificado en la práctica entre empresas generadoras y distribuidoras, de modo que es deber de éstas ajustar sus facturaciones efectivas con el objeto de reflejar los valores contenidos en el presente documento.

Conforme a lo señalado en los párrafos anteriores, los factores de ajuste de energía y potencia calculados son los que se detallan a continuación:

Tabla 4a): Factores de ajuste

Factor de Ajuste de Energía	0,914
Factor de Ajuste de Potencia	0,806

Ahora bien, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 15º de la Resolución Exenta Nº 342, en caso de que se estime una acumulación total de Saldos superior a 1.350

millones de dólares durante el periodo tarifario, el informe técnico deberá calcular el factor único de incremento del PEC Ajustado de energía (α), según la expresión contenida en la sección 8 del presente informe, debiendo redefinirse los valores del PEC Ajustado a partir de dicho factor único.

Adicionalmente, el informe deberá recalcular los factores de ajuste de energía y potencia para el periodo tarifario asociado a la presente fijación, de acuerdo a lo siguiente:

$$f_e = mínimo\left(1; 1 - \frac{(LS - S^A) - (R_{PNLP}^{e/SSMM} + R_{PNLP}^{p/SSMM} - \alpha \cdot R_{PNLP\ Ajustado}^{e/SSMM} - R_{PNLP\ Ajustado}^{p/SSMM})}{R_{PNLP}^{e}}\right)$$

$$f_p = 1$$

Según las proyecciones contenidas en la Tabla 8, en la presente fijación se cumple la condición de estimar una acumulación total de Saldos superior a 1.350 millones de dólares durante el periodo tarifario, por lo que corresponde aplicar las reglas recién expuestas.

Así, los nuevos factores de ajuste de energía y potencia, recalculados conforme a las fórmulas ya descritas, son:

Tabla 4b): Factores de ajuste recalculados

Factor de Ajuste de Energía	0,876
Factor de Ajuste de Potencia	1,000

Considerando la aplicación de los nuevos factores de ajuste de energía y potencia ya descritos, a continuación, se expone una tabla que contiene los correspondientes PNLP ajustados.

Tabla 5: Precios de Nudo de Largo Plazo ajustado en Sistema Eléctrico Nacional

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	89,710	9,454	3,681	64,015	7.034,765	56,071	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	89,710	9,454	3,158	64,404	7.034,765	56,412	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	89,710	9,454	2,332	65,018	7.034,765	56,950	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	89,710	9,454	3,361	64,253	7.034,765	56,279	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	89,710	9,454	2,999	64,522	7.034,765	56,515	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	89,710	9,454	3,681	64,015	7.034,765	56,071	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	89,710	9,454	3,158	64,404	7.034,765	56,412	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	89,710	9,454	2,332	65,018	7.034,765	56,950	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	89,710	9,454	3,361	64,253	7.034,765	56,279	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	89,710	9,454	2,999	64,522	7.034,765	56,515	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	89,710	9,454	3,681	64,015	7.034,765	56,071	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	89,710	9,454	3,158	64,404	7.034,765	56,412	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	89,710	9,454	2,332	65,018	7.034,765	56,950	7.034,765

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	89,710	9,454	3,361	64,253	7.034,765	56,279	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	89,710	9,454	2,999	64,522	7.034,765	56,515	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	89,710	9,454	3,158	64,404	7.034,765	56,412	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	89,710	9,454	3,158	64,404	7.034,765	56,412	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	89,710	9,454	3,158	64,404	7.034,765	56,412	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	74,710	9,669	2,210	53,947	7.195,009	47,252	7.195,009
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	74,710	9,669	2,210	53,947	7.195,009	47,252	7.195,009
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Elecda	119,386	9,669	1,492	87,725	7.195,009	76,839	7.195,009
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Emelat	119,386	9,669	1,492	87,725	7.195,009	76,839	7.195,009
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	90,544	10,823	0,864	66,731	8.053,582	58,450	8.053,582
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	90,544	10,823	0,864	66,731	8.053,582	58,450	8.053,582
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	90,544	10,823	0,864	66,731	8.053,582	58,450	8.053,582
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	90,544	10,823	0,864	66,731	8.053,582	58,450	8.053,582
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	90,544	10,823	0,864	66,731	8.053,582	58,450	8.053,582
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	90,544	10,823	0,864	66,731	8.053,582	58,450	8.053,582
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	147,179	10,100	5,506	105,419	7.515,351	92,337	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	147,179	10,100	5,506	105,419	7.515,351	92,337	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	147,179	10,100	5,506	105,419	7.515,351	92,337	7.515,351
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	147,179	10,100	5,506	105,419	7.515,351	92,337	7.515,351
SIC 2013/03	BS1	BV	ENDESA	Conafe	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	ENDESA	Conafe	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	100,307	10,051	1,412	73,588	7.478,799	64,456	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	100,307	10,051	1,357	73,629	7.478,799	64,492	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	100,307	10,051	1,353	73,632	7.478,799	64,495	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	95,799	10,051	3,997	68,310	7.478,799	59,833	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	95,799	10,051	3,797	68,459	7.478,799	59,964	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	95,799	10,051	3,794	68,461	7.478,799	59,965	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	108,713	10,051	2,167	79,281	7.478,799	69,443	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	108,713	10,051	2,122	79,315	7.478,799	69,472	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	108,713	10,051	2,062	79,359	7.478,799	69,511	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	100,307	10,051	1,412	73,588	7.478,799	64,456	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	95,799	10,051	3,997	68,310	7.478,799	59,833	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	108,713	10,051	2,167	79,281	7.478,799	69,443	7.478,799
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	89,710	9,454	2,821	64,654	7.034,765	56,631	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	89,710	9,454	2,821	64,654	7.034,765	56,631	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	89,710	9,454	2,821	64,654	7.034,765	56,631	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	95,799	10,051	4,322	68,068	7.478,799	59,621	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	108,713	10,051	2,300	79,182	7.478,799	69,356	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	89,710	9,454	3,012	64,512	7.034,765	56,506	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	89,710	9,454	2,877	64,612	7.034,765	56,594	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	89,710	9,454	2,991	64,528	7.034,765	56,520	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	89,710	9,454	3,291	64,305	7.034,765	56,325	7.034,765

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	89,710	9,454	3,281	64,312	7.034,765	56,331	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	89,710	9,454	3,004	64,518	7.034,765	56,512	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	89,710	9,454	3,514	64,138	7.034,765	56,179	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	89,710	9,454	2,893	64,600	7.034,765	56,583	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	89,710	9,454	2,611	64,811	7.034,765	56,768	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	89,710	9,454	2,818	64,657	7.034,765	56,633	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	89,710	9,454	2,566	64,844	7.034,765	56,797	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	89,710	9,454	3,131	64,424	7.034,765	56,429	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	89,710	9,454	3,337	64,270	7.034,765	56,294	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	89,710	9,454	3,066	64,472	7.034,765	56,471	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	89,710	9,454	3,347	64,263	7.034,765	56,288	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	89,710	9,454	3,445	64,190	7.034,765	56,224	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	89,710	9,454	3,535	64,123	7.034,765	56,166	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	89,710	9,454	3,293	64,303	7.034,765	56,323	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	89,710	9,454	2,947	64,560	7.034,765	56,548	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	89,710	9,454	3,012	64,512	7.034,765	56,506	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	89,710	9,454	2,877	64,612	7.034,765	56,594	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	89,710	9,454	2,991	64,528	7.034,765	56,520	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	89,710	9,454	3,291	64,305	7.034,765	56,325	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	89,710	9,454	3,281	64,312	7.034,765	56,331	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	89,710	9,454	3,004	64,518	7.034,765	56,512	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	89,710	9,454	3,514	64,138	7.034,765	56,179	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	89,710	9,454	2,893	64,600	7.034,765	56,583	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	89,710	9,454	2,611	64,811	7.034,765	56,768	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	89,710	9,454	2,818	64,657	7.034,765	56,633	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	89,710	9,454	2,566	64,844	7.034,765	56,797	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	89,710	9,454	3,131	64,424	7.034,765	56,429	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	89,710	9,454	3,337	64,270	7.034,765	56,294	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	89,710	9,454	3,066	64,472	7.034,765	56,471	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	89,710	9,454	3,347	64,263	7.034,765	56,288	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	89,710	9,454	3,445	64,190	7.034,765	56,224	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	89,710	9,454	3,535	64,123	7.034,765	56,166	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	89,710	9,454	3,293	64,303	7.034,765	56,323	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	89,710	9,454	2,947	64,560	7.034,765	56,548	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	89,710	9,454	3,012	64,512	7.034,765	56,506	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	89,710	9,454	2,877	64,612	7.034,765	56,594	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	89,710	9,454	2,991	64,528	7.034,765	56,520	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	89,710	9,454	3,291	64,305	7.034,765	56,325	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	89,710	9,454	3,281	64,312	7.034,765	56,331	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	89,710	9,454	3,004	64,518	7.034,765	56,512	7.034,765

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	89,710	9,454	3,514	64,138	7.034,765	56,179	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	89,710	9,454	2,893	64,600	7.034,765	56,583	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	89,710	9,454	2,611	64,811	7.034,765	56,768	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	89,710	9,454	2,818	64,657	7.034,765	56,633	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	89,710	9,454	2,566	64,844	7.034,765	56,797	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	89,710	9,454	3,131	64,424	7.034,765	56,429	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	89,710	9,454	3,337	64,270	7.034,765	56,294	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	89,710	9,454	3,066	64,472	7.034,765	56,471	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	89,710	9,454	3,347	64,263	7.034,765	56,288	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	89,710	9,454	3,445	64,190	7.034,765	56,224	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	89,710	9,454	3,535	64,123	7.034,765	56,166	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	89,710	9,454	3,293	64,303	7.034,765	56,323	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	89,710	9,454	2,947	64,560	7.034,765	56,548	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	89,173	9,669	4,865	62,734	7.195,009	54,949	7.195,009
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	69,069	9,669	2,451	49,570	7.195,009	43,419	7.195,009
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	127,766	10,258	0,000	95,071	7.632,862	83,273	7.632,862
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	152,394	10,258	4,597	109,975	7.632,862	96,328	7.632,862
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	135,504	10,258	3,379	98,314	7.632,862	86,114	7.632,862
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	127,766	10,258	0,000	95,071	7.632,862	83,273	7.632,862
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	152,394	10,258	4,597	109,975	7.632,862	96,328	7.632,862
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	135,504	10,258	3,379	98,314	7.632,862	86,114	7.632,862
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	125,081	10,258	2,878	90,931	7.632,862	79,647	7.632,862
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	125,081	10,258	2,878	90,931	7.632,862	79,647	7.632,862
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	124,773	10,258	0,000	92,844	7.632,862	81,322	7.632,862
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,935	10,258	2,451	89,652	7.632,862	78,527	7.632,862
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	113,799	10,258	3,379	82,163	7.632,862	71,967	7.632,862
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	128,760	10,258	2,497	93,952	7.632,862	82,293	7.632,862
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	124,773	10,258	0,000	92,844	7.632,862	81,322	7.632,862
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	122,935	10,258	2,451	89,652	7.632,862	78,527	7.632,862
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	113,799	10,258	3,379	82,163	7.632,862	71,967	7.632,862
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	128,760	10,258	2,497	93,952	7.632,862	82,293	7.632,862
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	96,696	9,596	1,253	71,019	7.140,584	62,206	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	68,408	9,596	2,523	49,025	7.140,584	42,941	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	90,261	9,596	2,807	65,075	7.140,584	56,999	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	96,696	9,596	1,253	71,019	7.140,584	62,206	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	68,408	9,596	2,523	49,025	7.140,584	42,941	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	90,261	9,596	2,807	65,075	7.140,584	56,999	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	96,162	9,596	1,253	70,621	7.140,584	61,857	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	68,783	9,596	2,523	49,304	7.140,584	43,186	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	96,162	9,596	1,253	70,621	7.140,584	61,857	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	68,783	9,596	2,523	49,304	7.140,584	43,186	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	96,162	9,596	1,253	70,621	7.140,584	61,857	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	68,783	9,596	2,523	49,304	7.140,584	43,186	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	96,162	9,596	1,253	70,621	7.140,584	61,857	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	68,783	9,596	2,523	49,304	7.140,584	43,186	7.140,584
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	76,022	9,404	4,306	53,364	6.997,832	46,742	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	63,982	9,404	3,140	45,273	6.997,832	39,655	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	76,022	9,404	4,511	53,212	6.997,832	46,609	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	63,982	9,404	2,830	45,503	6.997,832	39,856	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	76,022	9,404	4,306	53,364	6.997,832	46,742	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	63,982	9,404	3,140	45,273	6.997,832	39,655	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	76,022	9,404	4,511	53,212	6.997,832	46,609	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	63,982	9,404	2,830	45,503	6.997,832	39,856	6.997,832
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	75,581	9,404	4,306	53,036	6.997,832	46,454	6.997,832

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	75,581	9,404	4,511	52,883	6.997,832	46,320	6.997,832
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	75,581	9,404	4,306	53,036	6.997,832	46,454	6.997,832
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	75,581	9,404	4,511	52,883	6.997,832	46,320	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	75,179	9,404	4,306	52,737	6.997,832	46,193	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	63,982	9,404	3,140	45,273	6.997,832	39,655	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	75,179	9,404	4,511	52,584	6.997,832	46,059	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	63,982	9,404	2,830	45,503	6.997,832	39,856	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	75,179	9,404	4,306	52,737	6.997,832	46,193	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	63,982	9,404	3,140	45,273	6.997,832	39,655	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	75,179	9,404	4,511	52,584	6.997,832	46,059	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	63,982	9,404	2,830	45,503	6.997,832	39,856	6.997,832
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	85,363	9,404	1,398	62,478	6.997,832	54,725	6.997,832
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	85,363	9,404	1,357	62,509	6.997,832	54,752	6.997,832
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	85,363	9,404	1,398	62,478	6.997,832	54,725	6.997,832
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	85,363	9,404	1,357	62,509	6.997,832	54,752	6.997,832
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	100,999	11,079	3,241	72,742	8.243,778	63,715	8.243,778
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	96,521	9,669	1,492	70,711	7.195,009	61,936	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	68,626	9,669	2,878	48,923	7.195,009	42,852	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSA	96,521	9,669	1,492	70,711	7.195,009	61,936	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	68,626	9,669	2,878	48,923	7.195,009	42,852	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	96,521	9,669	1,492	70,711	7.195,009	61,936	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	68,626	9,669	2,878	48,923	7.195,009	42,852	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	96,521	9,669	1,492	70,711	7.195,009	61,936	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	68,626	9,669	2,878	48,923	7.195,009	42,852	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	96,521	9,669	1,492	70,711	7.195,009	61,936	7.195,009
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	68,626	9,669	2,878	48,923	7.195,009	42,852	7.195,009
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	67,444	9,669	2,878	48,044	7.195,009	42,082	7.195,009
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	67,444	9,669	2,878	48,044	7.195,009	42,082	7.195,009
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	67,444	9,669	2,878	48,044	7.195,009	42,082	7.195,009
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	67,444	9,669	2,878	48,044	7.195,009	42,082	7.195,009
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	67,444	9,669	2,878	48,044	7.195,009	42,082	7.195,009
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	108,417	10,258	1,375	79,649	7.632,862	69,765	7.632,862
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	125,449	10,258	2,736	91,311	7.632,862	79,980	7.632,862
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	101,055	11,079	3,168	72,838	8.243,778	63,799	8.243,778
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	109,180	11,079	5,398	77,224	8.243,778	67,641	8.243,778
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	107,340	11,079	5,398	75,855	8.243,778	66,442	8.243,778
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	101,055	11,079	3,168	72,838	8.243,778	63,799	8.243,778
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	109,180	11,079	5,398	77,224	8.243,778	67,641	8.243,778
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	107,340	11,079	5,398	75,855	8.243,778	66,442	8.243,778
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	99,944	11,079	3,168	72,011	8.243,778	63,075	8.243,778
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	109,180	11,079	5,398	77,224	8.243,778	67,641	8.243,778
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	106,727	11,079	5,398	75,399	8.243,778	66,042	8.243,778
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	99,944	11,079	3,168	72,011	8.243,778	63,075	8.243,778
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	109,180	11,079	5,398	77,224	8.243,778	67,641	8.243,778
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	106,727	11,079	5,398	75,399	8.243,778	66,042	8.243,778
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	99,389	11,079	3,168	71,598	8.243,778	62,713	8.243,778
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	107,954	11,079	5,398	76,311	8.243,778	66,841	8.243,778
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	99,389	11,079	3,168	71,598	8.243,778	62,713	8.243,778
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	107,954	11,079	5,398	76,311	8.243,778	66,841	8.243,778
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	74,710	9,669	2,210	53,947	7.195,009	47,252	7.195,009
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	74,710	9,669	2,210	53,947	7.195,009	47,252	7.195,009
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	74,710	9,669	2,210	53,947	7.195,009	47,252	7.195,009
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	106,299	9,669	1,492	77,987	7.195,009	68,309	7.195,009
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	106,299	9,669	1,492	77,987	7.195,009	68,309	7.195,009
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	147,179	10,100	5,506	105,419	7.515,351	92,337	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	147,179	10,100	5,182	105,660	7.515,351	92,548	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECSA	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	147,179	10,100	5,182	105,660	7.515,351	92,548	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	147,179	10,100	5,168	105,670	7.515,351	92,557	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	147,179	10,100	5,182	105,660	7.515,351	92,548	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	147,179	10,100	5,182	105,660	7.515,351	92,548	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saesa	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saesa	147,179	10,100	5,182	105,660	7.515,351	92,548	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	147,179	10,100	5,398	105,499	7.515,351	92,407	7.515,351
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	147,179	10,100	5,506	105,419	7.515,351	92,337	7.515,351
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	147,179	10,100	5,506	105,419	7.515,351	92,337	7.515,351
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saesa	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	100,307	10,051	1,343	73,639	7.478,799	64,501	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	100,307	10,051	1,241	73,716	7.478,799	64,568	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	100,307	10,051	1,242	73,715	7.478,799	64,567	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	100,307	10,051	1,395	73,601	7.478,799	64,467	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	100,307	10,051	1,251	73,708	7.478,799	64,561	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	100,307	10,051	1,393	73,602	7.478,799	64,468	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	100,307	10,051	1,291	73,678	7.478,799	64,535	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	100,307	10,051	1,230	73,724	7.478,799	64,575	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	100,307	10,051	1,393	73,602	7.478,799	64,468	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	95,799	10,051	4,158	68,190	7.478,799	59,728	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	95,799	10,051	3,712	68,522	7.478,799	60,019	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	95,799	10,051	3,888	68,391	7.478,799	59,904	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	95,799	10,051	3,905	68,378	7.478,799	59,893	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	95,799	10,051	4,495	67,940	7.478,799	59,509	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	95,799	10,051	3,847	68,422	7.478,799	59,931	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	95,799	10,051	4,327	68,064	7.478,799	59,618	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	95,799	10,051	4,312	68,075	7.478,799	59,627	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	95,799	10,051	3,297	68,831	7.478,799	60,289	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	95,799	10,051	3,298	68,830	7.478,799	60,288	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	95,799	10,051	3,682	68,545	7.478,799	60,039	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	95,799	10,051	2,906	69,121	7.478,799	60,543	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	95,799	10,051	3,944	68,349	7.478,799	59,867	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	95,799	10,051	3,695	68,535	7.478,799	60,030	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	95,799	10,051	3,701	68,530	7.478,799	60,026	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	95,799	10,051	3,059	69,008	7.478,799	60,444	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	95,799	10,051	3,060	69,007	7.478,799	60,444	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	95,799	10,051	3,499	68,680	7.478,799	60,157	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	95,799	10,051	3,307	68,823	7.478,799	60,282	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	95,799	10,051	4,150	68,196	7.478,799	59,733	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	95,799	10,051	4,344	68,051	7.478,799	59,606	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	95,799	10,051	3,439	68,725	7.478,799	60,197	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	108,713	10,051	2,241	79,226	7.478,799	69,394	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	108,713	10,051	1,991	79,412	7.478,799	69,557	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	108,713	10,051	1,598	79,704	7.478,799	69,813	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	108,713	10,051	2,187	79,266	7.478,799	69,429	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	108,713	10,051	2,272	79,203	7.478,799	69,374	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPELAN	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPELAN	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	108,713	10,051	2,092	79,336	7.478,799	69,491	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	108,713	10,051	2,205	79,253	7.478,799	69,418	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	108,713	10,051	2,260	79,212	7.478,799	69,382	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	108,713	10,051	1,583	79,716	7.478,799	69,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	108,713	10,051	1,496	79,780	7.478,799	69,880	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	108,713	10,051	1,583	79,716	7.478,799	69,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	108,713	10,051	1,802	79,553	7.478,799	69,681	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	108,713	10,051	1,645	79,669	7.478,799	69,782	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	108,713	10,051	1,637	79,676	7.478,799	69,789	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	108,713	10,051	1,897	79,482	7.478,799	69,619	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	108,713	10,051	1,782	79,567	7.478,799	69,693	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	108,713	10,051	1,533	79,753	7.478,799	69,856	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	108,713	10,051	1,897	79,482	7.478,799	69,619	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	108,713	10,051	2,172	79,277	7.478,799	69,439	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPA	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPA	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	100,307	10,051	1,343	73,639	7.478,799	64,501	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	95,799	10,051	3,712	68,522	7.478,799	60,019	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	108,713	10,051	1,991	79,412	7.478,799	69,557	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	100,307	10,051	1,343	73,639	7.478,799	64,501	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	95,799	10,051	3,712	68,522	7.478,799	60,019	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	108,713	10,051	1,991	79,412	7.478,799	69,557	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPELAN	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPA	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPELAN	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SOCOEPA	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EDECSA	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SAESA	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPELAN	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CODINER	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SOCOEPA	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CRELL	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CEC	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CEC	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CEC	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CEC	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CEC	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CEC	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CEC	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CEC	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CEC	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CEC	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CEC	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CEC	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CEC	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CEC	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CEC	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CEC	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CEC	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CEC	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CEC	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CEC	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CEC	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CGE Distribución	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CGE Distribución	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CGE Distribución	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CGE Distribución	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CGE Distribución	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CGE Distribución	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE Distribución	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE Distribución	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CGE Distribución	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CGE Distribución	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CGE Distribución	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CGE Distribución	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CGE Distribución	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CGE Distribución	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CGE Distribución	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CGE Distribución	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CGE Distribución	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CGE Distribución	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CGE Distribución	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CGE Distribución	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CHILQUINTA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CHILQUINTA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CHILQUINTA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CHILQUINTA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CHILQUINTA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CHILQUINTA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CHILQUINTA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CHILQUINTA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CHILQUINTA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CHILQUINTA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CHILQUINTA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CHILQUINTA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CHILQUINTA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CHILQUINTA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	CHILQUINTA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CHILQUINTA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CHILQUINTA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CHILQUINTA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CHILQUINTA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CHILQUINTA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CODINER	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CODINER	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CODINER	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CODINER	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CODINER	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	CODINER	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CODINER	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CODINER	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CODINER	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CODINER	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CODINER	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CODINER	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CODINER	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CODINER	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CODINER	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CODINER	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CODINER	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CODINER	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CODINER	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CODINER	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CODINER	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CODINER	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CODINER	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COELCHA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COELCHA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COELCHA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COELCHA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	COELCHA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COELCHA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COELCHA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COELCHA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COELCHA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COELCHA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COELCHA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COELCHA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COELCHA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COELCHA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	COELCHA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COELCHA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COELCHA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COELCHA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COELCHA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COELCHA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPELAN	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPELAN	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COOPELAN	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COOPELAN	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COOPELAN	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	COOPELAN	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COOPELAN	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COOPELAN	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COOPELAN	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COOPELAN	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COOPELAN	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPELAN	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPELAN	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPELAN	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPELAN	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	COOPELAN	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COOPELAN	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COOPELAN	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COOPELAN	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPELAN	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPREL	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COOPREL	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COOPREL	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COOPREL	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPREL	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	COOPREL	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPREL	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPREL	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPREL	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COOPREL	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COOPREL	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COOPREL	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COOPREL	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COOPREL	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COOPREL	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	COOPREL	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COOPREL	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COOPREL	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPREL	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPREL	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COPELEC	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COPELEC	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COPELEC	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COPELEC	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	COPELEC	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COPELEC	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COPELEC	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COPELEC	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COPELEC	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COPELEC	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COPELEC	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COPELEC	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COPELEC	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COPELEC	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	COPELEC	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COPELEC	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COPELEC	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COPELEC	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COPELEC	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COPELEC	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CRELL	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CRELL	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CRELL	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CRELL	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CRELL	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	CRELL	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CRELL	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CRELL	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CRELL	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CRELL	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CRELL	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CRELL	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CRELL	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CRELL	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CRELL	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CRELL	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CRELL	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CRELL	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CRELL	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CRELL	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CRELL	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CRELL	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CRELL	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EDECSA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EDECSA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EDECSA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EDECSA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EDECSA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EDECSA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EDECSA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EDECSA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EDECSA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EDECSA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EDECSA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EDECSA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EDECSA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EDECSA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	EDECSA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EDECSA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EDECSA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EDECSA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EDECSA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EDECSA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EEPA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EEPA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EEPA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EEPA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EEPA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EEPA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EEPA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EEPA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EEPA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EEPA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EEPA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EEPA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EEPA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EEPA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EEPA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EEPA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EEPA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EEPA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EEPA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EEPA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EEPA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELCA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELCA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELCA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELCA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EMELCA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELCA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELCA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELCA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELCA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELCA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELCA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELCA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELCA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELCA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELCA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELCA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELCA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELCA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELCA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELCA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	Enel Distribución	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	Enel Distribución	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	Enel Distribución	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	Enel Distribución	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	Enel Distribución	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Enel Distribución	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Enel Distribución	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Enel Distribución	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Enel Distribución	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	Enel Distribución	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	Enel Distribución	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	Enel Distribución	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	Enel Distribución	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	Enel Distribución	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	Enel Distribución	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	Enel Distribución	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	Enel Distribución	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	Enel Distribución	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Enel Distribución	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Enel Distribución	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	FRONTEL	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	FRONTEL	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	FRONTEL	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	FRONTEL	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	FRONTEL	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	FRONTEL	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	FRONTEL	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	FRONTEL	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	FRONTEL	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	FRONTEL	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	FRONTEL	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	FRONTEL	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	FRONTEL	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	FRONTEL	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	FRONTEL	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	FRONTEL	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	FRONTEL	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	FRONTEL	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	FRONTEL	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	FRONTEL	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LITORAL	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LITORAL	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LITORAL	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LITORAL	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LITORAL	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LITORAL	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	LITORAL	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LITORAL	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LITORAL	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LITORAL	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LITORAL	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LITORAL	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LITORAL	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LITORAL	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LITORAL	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LITORAL	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	LITORAL	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LITORAL	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LITORAL	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LITORAL	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZ OSORNO	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZ OSORNO	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZ OSORNO	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LUZ OSORNO	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	LUZ OSORNO	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZ OSORNO	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZ OSORNO	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZ OSORNO	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZ OSORNO	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZ OSORNO	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZ OSORNO	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZ OSORNO	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZ OSORNO	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZ OSORNO	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZ OSORNO	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZ OSORNO	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZ OSORNO	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZ OSORNO	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZ OSORNO	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZ OSORNO	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZLINARES	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZLINARES	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZLINARES	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZLINARES	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZLINARES	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZLINARES	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZLINARES	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZLINARES	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZLINARES	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZLINARES	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZLINARES	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZLINARES	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZLINARES	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZLINARES	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZLINARES	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	LUZLINARES	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LUZLINARES	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZLINARES	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZLINARES	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZLINARES	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZPARRAL	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZPARRAL	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZPARRAL	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LUZPARRAL	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	LUZPARRAL	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZPARRAL	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZPARRAL	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZPARRAL	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZPARRAL	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZPARRAL	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZPARRAL	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZPARRAL	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZPARRAL	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZPARRAL	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZPARRAL	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZPARRAL	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZPARRAL	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZPARRAL	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZPARRAL	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZPARRAL	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SAESA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	SAESA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	SAESA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	SAESA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	SAESA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SAESA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SAESA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SAESA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	SAESA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	SAESA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	SAESA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	SAESA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	SAESA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	SAESA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	SAESA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	SAESA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	SAESA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	SAESA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SAESA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SAESA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SAESA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SAESA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SAESA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELARI	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	ELIQSA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQSA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	ELECDA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELAT	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CONAFE	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELARI	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELARI	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	ELIQSA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	ELIQSA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	ELECDA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	ELECDA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELAT	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELAT	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CONAFE	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CONAFE	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELARI	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	ELIQSA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	ELECDA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELAT	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CONAFE	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELARI	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	ELIQSA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	ELECDA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELAT	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CONAFE	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELARI	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	ELIQSA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	ELECDA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELAT	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CONAFE	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELARI	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	ELIQSA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	ELECDA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELAT	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CONAFE	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELARI	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELIQSA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELECDA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELAT	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CONAFE	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELARI	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELIQSA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELECDA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELAT	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CONAFE	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELARI	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELIQSA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELECDA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELAT	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CONAFE	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELARI	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELIQSA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELECDA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELAT	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CONAFE	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELARI	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELIQSA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELECDA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELAT	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CONAFE	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELARI	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	ELIQSA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	ELECDA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELAT	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CONAFE	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SOCOEPA	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SOCOEPA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	SOCOEPA	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPA	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	SOCOEPA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	SOCOEPA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	SOCOEPA	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	SOCOEPA	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	SOCOEPA	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	SOCOEPA	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	SOCOEPA	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	SOCOEPA	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	SOCOEPA	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SOCOEPA	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SOCOEPA	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	SOCOEPA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	SOCOEPA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SOCOEPA	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	SOCOEPA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SOCOEPA	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	SOCOEPA	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	89,710	9,454	3,131	64,424	7.034,765	56,429	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Mataquito	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Mataquito	96,132	9,454	0,000	71,532	7.034,765	62,655	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	89,710	9,454	3,131	64,424	7.034,765	56,429	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Mataquito	73,342	9,454	0,000	54,574	7.034,765	47,802	7.034,765
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Mataquito	76,501	9,454	0,000	56,924	7.034,765	49,860	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	89,710	9,454	3,131	64,424	7.034,765	56,429	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Mataquito	109,703	9,454	0,000	81,630	7.034,765	71,500	7.034,765
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Mataquito	107,441	9,454	0,000	79,947	7.034,765	70,026	7.034,765
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Mataquito	96,696	9,596	1,253	71,019	7.140,584	62,206	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Mataquito	68,408	9,596	2,523	49,025	7.140,584	42,941	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Mataquito	90,261	9,596	2,112	65,592	7.140,584	57,452	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Mataquito	96,696	9,596	1,253	71,019	7.140,584	62,206	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Mataquito	68,408	9,596	2,523	49,025	7.140,584	42,941	7.140,584
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Mataquito	90,261	9,596	2,112	65,592	7.140,584	57,452	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Mataquito	96,162	9,596	1,253	70,621	7.140,584	61,857	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Mataquito	68,783	9,596	2,523	49,304	7.140,584	43,186	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Mataquito	96,162	9,596	1,253	70,621	7.140,584	61,857	7.140,584
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Mataquito	68,783	9,596	2,523	49,304	7.140,584	43,186	7.140,584
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Mataquito	76,022	9,404	4,511	53,212	6.997,832	46,609	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Mataquito	63,982	9,404	2,830	45,503	6.997,832	39,856	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Mataquito	76,022	9,404	4,511	53,212	6.997,832	46,609	6.997,832
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Mataquito	63,982	9,404	2,830	45,503	6.997,832	39,856	6.997,832
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Mataquito	75,581	9,404	4,511	52,883	6.997,832	46,320	6.997,832
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Mataquito	75,581	9,404	4,511	52,883	6.997,832	46,320	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Mataquito	75,179	9,404	4,511	52,584	6.997,832	46,059	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Mataquito	63,982	9,404	2,830	45,503	6.997,832	39,856	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Mataquito	75,179	9,404	4,511	52,584	6.997,832	46,059	6.997,832
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Mataquito	63,982	9,404	2,830	45,503	6.997,832	39,856	6.997,832
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Mataquito	85,363	9,404	1,357	62,509	6.997,832	54,752	6.997,832
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Mataquito	85,363	9,404	1,357	62,509	6.997,832	54,752	6.997,832
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	100,999	11,079	3,241	72,742	8.243,778	63,715	8.243,778
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	118,314	10,100	2,878	85,895	7.515,351	75,236	7.515,351
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Mataquito	147,179	10,100	5,168	105,670	7.515,351	92,557	7.515,351
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	127,522	10,153	3,059	92,613	7.555,206	81,120	7.555,206
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	123,987	10,051	0,000	92,259	7.478,799	80,810	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Mataquito	100,307	10,051	0,000	74,639	7.478,799	65,377	7.478,799

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Mataquito	131,385	10,051	0,000	97,764	7.478,799	85,632	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Mataquito	110,755	10,051	0,000	82,413	7.478,799	72,186	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	125,255	10,051	0,000	93,202	7.478,799	81,636	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	135,136	10,051	0,000	100,555	7.478,799	88,077	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Mataquito	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Mataquito	95,799	10,051	3,944	68,349	7.478,799	59,867	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Mataquito	90,031	10,051	0,000	66,992	7.478,799	58,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Mataquito	113,436	10,051	0,000	84,407	7.478,799	73,932	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Mataquito	108,713	10,051	1,802	79,553	7.478,799	69,681	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Mataquito	114,365	10,051	0,000	85,099	7.478,799	74,539	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	123,250	10,051	0,000	91,710	7.478,799	80,329	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Mataquito	116,338	10,051	0,000	86,567	7.478,799	75,824	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Mataquito	111,512	10,051	0,000	82,976	7.478,799	72,679	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Mataquito	129,412	10,051	0,000	96,295	7.478,799	84,345	7.478,799
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Mataquito	127,608	10,051	0,000	94,953	7.478,799	83,170	7.478,799
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	Mataquito	32,848	9,436	0,000	24,442	7.021,231	24,442	7.021,231
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	Mataquito	42,981	9,436	0,000	31,982	7.021,231	31,982	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	Mataquito	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	Mataquito	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	Mataquito	80,144	9,436	0,000	59,635	7.021,231	59,635	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	Mataquito	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Mataquito	79,015	9,436	0,000	58,795	7.021,231	58,795	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Mataquito	81,047	9,436	0,000	60,307	7.021,231	60,307	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Mataquito	68,856	9,436	0,000	51,236	7.021,231	51,236	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Mataquito	71,114	9,436	0,000	52,916	7.021,231	52,916	7.021,231
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	Mataquito	53,333	9,436	0,000	39,685	7.021,231	39,685	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	Mataquito	44,480	9,436	0,000	33,097	7.021,231	33,097	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	Mataquito	43,794	9,436	0,000	32,587	7.021,231	32,587	7.021,231
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckanì)	Mataquito	48,029	9,436	0,000	35,738	7.021,231	35,738	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	Mataquito	44,759	9,436	0,000	33,305	7.021,231	33,305	7.021,231
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	Mataquito	47,288	9,436	0,000	35,187	7.021,231	35,187	7.021,231
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	Mataquito	48,669	9,436	0,000	36,214	7.021,231	36,214	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	Mataquito	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	Mataquito	78,982	9,436	0,000	58,771	7.021,231	58,771	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	66,022	9,436	0,000	49,127	7.021,231	49,127	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	66,008	9,436	0,000	49,117	7.021,231	49,117	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	66,018	9,436	0,000	49,124	7.021,231	49,124	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	66,021	9,436	0,000	49,126	7.021,231	49,126	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	66,456	9,436	0,000	49,450	7.021,231	49,450	7.021,231
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	66,016	9,436	0,000	49,122	7.021,231	49,122	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	53,586	9,436	0,000	39,873	7.021,231	39,873	7.021,231
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	53,584	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNELP [US$/MWh]	PNPLP [US$/kW/mes]	CET [US$/MWh]	PNELP [$/kWh]	PNPLP [$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	53,585	9,436	0,000	39,872	7.021,231	39,872	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Mataquito	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Mataquito	77,855	9,436	0,000	57,932	7.021,231	57,932	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELARI	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELIQSA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELECDA	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	CONAFE	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELAT	61,965	9,436	0,000	46,108	7.021,231	46,108	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELECDA	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	52,658	9,436	0,000	39,183	7.021,231	39,183	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELARI	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELIQSA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELECDA	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CONAFE	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELAT	57,274	9,436	0,000	42,617	7.021,231	42,617	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EMELARI	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	ELIQSA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	ELECDA	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CONAFE	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EMELAT	49,726	9,436	0,000	37,001	7.021,231	37,001	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELARI	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELIQSA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELECDA	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CONAFE	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELAT	59,511	9,436	0,000	44,282	7.021,231	44,282	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQSA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	61,485	9,436	0,000	45,751	7.021,231	45,751	7.021,231

Se hace presente que, a efectos de las respectivas facturaciones, aquellos contratos cuyos precios corresponden a los definidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo correspondiente, deberán ser ajustados por los nuevos factores de ajuste de energía y potencia definidos en este capítulo.

Tabla 6: Precios de nudo de largo plazo ajustados de los Sistemas Medianos, considerando Factor único de incremento de los PEC o PEC Ajustado de energía, de Tabla 14a)

Barra de retiro	Precio Energía (*) [$/kWh]	Precio Potencia (*) [$/kW-mes]	PNELP ajustado (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [$/kWh]	PNPLP ajustado (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [$/kW-mes]
Aysen 23	78,940	8.213,47	68,592	8.422,27
Chacab 33	78,940	8.213,47	68,566	8.422,27
Mañi 33	78,940	8.213,47	68,641	8.422,27
Ñire 33	78,940	8.213,47	68,637	8.422,27
Tehuel 23	78,940	8.213,47	68,675	8.422,27
Palena 23	87,229	14.532,01	65,061	11.936,62
General Carrera 23	107,089	14.871,32	90,998	16.373,76
Cochamó 23	150,392	14.012,17	145,098	16.146,44
Hornopirén 23	153,576	9.365,90	126,354	10.193,96
Punta Arenas 13,2	56,867	11.221,42	48,204	11.016,29
Tres Puentes 13,2	68,841	11.221,42	48,204	11.016,29
Puerto Natales 13,2	53,532	11.281,19	70,207	6.390,12
Porvenir 13,2	67,257	7.801,52	65,406	8.078,52
Puerto Williams 13,2	210,822	17.500,24	233,886	15.410,91

5.2 Saldos por mecanismo de estabilización

El artículo 7° de la Resolución Exenta N° 342 establece que el presente informe deberá incluir, para cada Contrato, un cálculo de las diferencias originadas por la aplicación del mecanismo de estabilización, las que se denominarán Saldos. La contabilización de Saldos deberá considerar las diferencias que se produzcan, a partir del mes de noviembre de 2019, tanto para energía como para potencia, entre el precio que hubiera aplicado de conformidad a las condiciones del correspondiente contrato y el precio establecido en el decreto de precios de nudo promedio respectivo.

Dichas diferencias se medirán como el producto entre las compras reales del período mensual correspondiente, a nivel de punto de compra, y la diferencia entre el precio de nudo de largo plazo vigente al momento de facturación y el precio establecido en el decreto vigente al momento de la aplicación de la tarifa, de conformidad a lo establecido en la letra a) del artículo 8° de la Resolución Exenta

N° 342, o artículo 11° letra b) de la Resolución Exenta N° 703, según corresponda, convertido a dólares de los Estados Unidos de América, de acuerdo al promedio mensual del dólar observado del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile. El valor resultante de dichas diferencias podrá ser positivo o negativo.

Adicionalmente, la contabilización de Saldos de cada contrato deberá considerar el Saldo total del período semestral anterior. Conforme a lo dispuesto en el artículo 13º de la Resolución Exenta Nº 342, en caso que, para un Contrato, el Saldo contabilizado en un período semestral resulte negativo, esto es, montos adeudados a favor de la Distribuidora, el presente informe técnico considerará que el Suministrador ha procedido a realizar la devolución de tales montos a la correspondiente Distribuidora, de modo que se registrará dicha transferencia en la contabilización de Saldos del señalado Contrato, ajustando a cero el señalado Saldo del período semestral. Asimismo, se considerará dicha transferencia en el balance de la Distribuidora a que se refiere el artículo 17°. Los Suministradores deberán proceder con el correspondiente pago a las respectivas Distribuidoras, convertido a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio del día en que se efectúe el referido pago, a más tardar 6 días hábiles contados desde la publicación del Decreto PNP asociado al informe técnico que contabilizó tales devoluciones. El siguiente balance de la Distribuidora considerará las diferencias que se produzcan entre los montos en moneda nacional considerados previamente como transferencias en el correspondiente informe técnico y el monto en moneda nacional efectivamente pagado por el Suministrador.

A su vez, la contabilización de Saldos deberá incorporar: i) las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 13° de la Resolución N° 703 que no hayan sido pagadas a la fecha de publicación de la Ley N° 21.185, y; ii) las Diferencias por Compras a que hace referencia el artículo 17° de la Resolución N° 703 que no hayan sido pagadas por las facturaciones de AAT a la fecha de publicación de la Ley N° 21.185.

Para tales efectos, dichos montos serán determinados al 31 de octubre de 2019, considerando los reajustes e intereses que les correspondía aplicar de acuerdo a la normativa vigente a dicha fecha, convertidos a dólares de acuerdo al promedio mensual del dólar observado de los Estados Unidos de América publicado por el Banco Central de Chile para el mes de octubre de 2019.

Conforme a lo señalado precedentemente, la siguiente tabla contiene los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización contabilizados a septiembre de 2021.

Tabla 7: Saldos mecanismo de estabilización contabilizados a septiembre 2021

Saldo	Monto [USD]
Saldos contabilizados SEN entre abril-septiembre 2021	183.894.527
Saldos contabilizados Sistemas Medianos entre marzo-agosto2021	2.148.937
Total	186.043.464

Del mismo modo, el artículo 15° de la Resolución Exenta N° 342 establece que, el presente informe deberá incluir una proyección de la acumulación de Saldos del correspondiente período tarifario, la que se detalla en la tabla a continuación.

Tabla 8a): Proyección de saldos acumulados a junio 2022 con factores de ajuste Tabla 4a)

Saldo	Monto [USD]
Saldo acumulado SEN hasta marzo 2021	945.189.588
Saldo acumulado Sistemas Medianos PNP hasta a febrero 2021	7.329.815
Saldos contabilizados SEN entre abril-septiembre 2021	183.894.527
Saldos contabilizados Sistemas Medianos entre marzo-agosto2021	2.148.937
Proyección Saldos SEN (Periodo octubre-diciembre 2021)	75.899.739
Proyección Saldos Sistemas Medianos (septiembre-diciembre 2021)	2.320.722
Proyección Saldos Sistemas Medianos (enero-junio 2022)	3.855.148
Proyección de Saldos SEN (Periodo enero-junio 2022)	150.173.266
Proyección Pago de Saldos período anterior (PNP Julio 2021)	-11.930.195
Proyección Pago de Saldos	-4.356.343
Exceso de Saldo de Sistema	0
Total proyección de Saldos a junio 2022	**1.354.525.203**

Tabla 8b): Proyección de saldos acumulados a junio 2022 con factores de ajuste Tabla 4b) y Factor único de incremento de los PEC o PEC Ajustado de energía Tabla 14a)

Saldo	Monto [USD]
Saldo acumulado SEN hasta marzo 2021	945.189.588
Saldo acumulado Sistemas Medianos PNP hasta a febrero 2021	7.329.815
Saldos contabilizados SEN entre abril-septiembre 2021	183.894.527
Saldos contabilizados Sistemas Medianos entre marzo-agosto2021	2.148.937
Proyección Saldos SEN (Periodo octubre-diciembre 2021)	75.899.739
Proyección Saldos Sistemas Medianos (septiembre-diciembre 2021)	2.320.722
Proyección Saldos Sistemas Medianos (enero-junio 2022)	3.772.889
Proyección de Saldos SEN (Periodo enero-junio 2022)	145.730.321

Saldo	Monto [USD]
Proyección Pago de Saldos período anterior (PNP Julio 2021)	-11.930.195
Proyección Pago de Saldos	-4.356.343
Exceso de Saldo de Sistema	0
Total proyección de Saldos a junio 2022	**1.350.000.000**

A continuación, se muestran los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la distribuidora deudora correspondiente, calculados conforme a lo dispuesto en el artículo 13° de la Resolución Exenta N° 342. Los saldos resultantes de las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 342 han sido calculados conforme a lo informado por las respectivas empresas distribuidoras de Sistemas Medianos en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 622, de fecha 3 de septiembre de 2021.

Tabla 9a: Saldos por Suministrador – Distribuidor SEN

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CEC	Abengoa	23.094	6.299	13.156	0	42.549	22.191	32.559	106.399	15.884	219.583	0	0	0	0	0	0
CEC	Acciona	11.977	3.978	8.309	0	24.264	11.898	18.559	56.134	16.833	127.689	0	0	0	0	0	0
CEC	Aela Generación S.A.	4.486	1.724	3.827	0	10.037	899	0	0	0	10.936	0	0	0	0	0	0
CEC	Amunche Solar SpA	531	0	991	0	1.522	22	0	0	0	1.544	0	0	0	0	0	0
CEC	Chungungo S.A.	3.194	0	4.360	0	7.554	2.598	6.448	13.804	6.153	36.557	0	0	0	0	0	0
CEC	COLBÚN	0	0	0	0	0	15.937	0	0	13.687	29.624	0	0	-32.857	-475	0	-33.332
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	296	162	62	0	519	79	0	0	0	598	0	0	0	0	0	0
CEC	E-CL	110.418	33.419	69.795	0	213.632	77.242	157.895	470.565	183.044	1.102.377	0	0	0	0	0	0
CEC	El Campesino	115.336	26.523	55.393	0	197.251	37.703	121.545	352.674	65.716	774.889	0	0	0	0	0	0
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.003	530	1.112	0	3.645	1.889	2.776	9.233	3.483	21.026	0	0	0	0	0	0
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.613	265	351	0	2.229	1.304	1.650	7.361	3.079	15.622	0	0	0	0	0	0
CEC	ENDESA	117.315	18.949	39.344	0	175.609	23.106	69.520	226.651	268.039	762.925	0	-7.470	-24.634	-475	0	-32.580
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	881	0	918	0	1.799	724	1.507	3.801	1.738	9.568	0	0	0	0	0	0
CEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.365	808	308	0	2.480	393	0	0	0	2.873	0	0	0	0	0	0
CEC	Norvind	1.199	332	692	0	2.222	1.154	1.701	5.528	825	11.430	0	0	0	0	0	0
CEC	PANGUIPULLI	7.029	1.765	3.668	0	12.462	5.971	8.251	28.233	16.715	71.632	0	0	0	0	0	0
CEC	Pelumpén S.A.	5.812	0	8.720	0	14.532	4.716	12.498	25.219	8.100	65.064	0	0	0	0	0	0
CEC	San Juan SpA.	9.458	3.183	4.608	0	17.248	9.259	12.833	44.374	16.568	100.283	0	0	0	0	0	0
CEC	Santiago Solar S.A.	1.811	0	2.754	0	4.564	1.467	3.924	7.830	3.448	21.234	0	0	0	0	0	0
CEC	SCB II SpA	443	0	793	0	1.236	19	0	0	0	1.254	0	0	0	0	0	0
CEC	SPV P4 S.A.	371	0	459	0	830	303	704	1.604	725	4.166	0	0	0	0	0	0
CGE	Abengoa	945.149	318.478	305.406	-671	1.568.362	936.378	1.200.462	3.627.891	1.480.496	8.813.588	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CGE	Acciona	491.243	201.149	192.886	-414	884.864	526.463	653.253	1.977.981	1.693.762	5.736.324	0	0	0	0	0	0
CGE	Aela Generación S.A.	308.905	146.973	137.967	-300	593.545	74.874	0	0	928.905	1.597.325	0	0	0	0	0	0
CGE	AES GENER	3.003.513	774.801	1.474.887	-982.528	4.270.674	1.011.575	1.239.039	5.749.334	1.330.039	13.600.661	0	0	0	0	0	0
CGE	Amunche Solar SpA	36.482	0	25.367	-3	61.847	1.314	0	0	88.895	152.056	0	0	0	0	0	0
CGE	Chungungo S.A.	128.597	0	69.789	-11	198.375	87.681	152.499	450.510	531.343	1.420.407	0	0	0	0	0	0
CGE	COLBÚN	5.598.955	2.726.299	1.742.991	-10.740	10.057.505	7.156.897	6.516.218	26.311.447	23.064.575	73.106.642	0	0	0	0	0	0
CGE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	20.353	13.772	5.324	-34	39.414	6.758	0	0	63.330	109.502	0	0	0	0	0	0
CGE	D. ALMAGRO	377.505	254.893	223.635	-364	855.669	734.546	576.179	2.529.370	2.985.995	7.681.760	0	0	0	0	0	0
CGE	E-CL	4.550.689	1.689.610	1.620.250	-3.522	7.857.028	3.731.188	5.571.099	16.318.128	18.221.783	51.699.226	0	0	0	0	0	0
CGE	El Campesino	4.924.362	1.340.994	1.285.925	-2.791	7.548.491	2.245.634	4.341.243	12.140.604	6.548.252	32.824.223	0	0	0	0	0	0
CGE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	81.647	26.796	26.452	-61	134.834	80.375	100.515	317.917	331.648	965.290	0	0	0	0	0	0
CGE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	64.189	13.423	13.577	-24	91.164	55.718	68.316	240.429	286.165	741.793	0	0	0	0	0	0
CGE	ENDESA	16.576.054	6.086.772	4.438.102	-3.334.748	27.083.321	12.002.890	13.695.398	51.539.516	60.493.241	164.814.366	-3.317.141	-62.984	-430.117	0	0	-3.810.242
CGE	Energía Cerro El Morado S.A.	35.998	0	14.692	-3	50.686	24.052	39.342	124.458	156.375	394.914	0	0	0	0	0	0
CGE	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	94.234	68.899	26.621	-144	189.610	33.426	0	0	297.831	520.867	0	0	0	0	0	0
CGE	M. REDONDO	488.973	350.505	307.498	-478	1.146.499	978.699	758.018	3.323.865	3.421.979	9.629.060	0	0	0	0	0	0
CGE	Norvind	49.050	16.743	16.073	-42	81.824	48.848	62.588	188.633	77.047	458.941	0	0	0	0	0	0
CGE	PANGUIPULLI	577.141	179.872	159.193	-380	915.827	501.323	634.341	2.008.253	1.652.926	5.712.671	0	0	0	0	0	0
CGE	Pelumpén S.A.	238.626	0	139.620	-19	378.228	163.858	290.394	841.174	846.955	2.520.609	0	0	0	0	0	0
CGE	PUNTILLA	142.604	95.593	83.863	-133	321.928	277.558	216.414	958.161	1.029.564	2.803.625	0	0	0	0	0	0
CGE	San Juan SpA.	385.447	160.923	125.645	-332	671.683	414.070	495.217	1.549.624	1.618.182	4.748.777	0	0	0	0	0	0
CGE	Santiago Solar S.A.	74.007	0	44.083	-6	118.084	50.825	90.352	260.143	334.214	853.618	0	0	0	0	0	0
CGE	SCB II SpA	30.443	0	20.294	-2	50.735	1.090	0	0	74.136	125.961	0	0	0	0	0	0
CGE	SPV P4 S.A.	15.170	0	7.347	-1	22.516	10.251	17.371	52.819	66.965	169.922	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CHILQUINTA	Abengoa	62.202	29.130	23.002	0	114.334	71.430	118.985	315.253	113.975	733.977	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Acciona	32.521	18.480	14.694	0	65.695	40.798	83.160	183.917	124.232	497.802	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	34.522	6.055	19.223	0	59.801	903	117.525	94.995	229.368	502.592	0	-3.958	0	0	0	-3.958
CHILQUINTA	AES GENER	2.018.571	1.276.090	1.010.229	0	4.304.891	2.462.701	6.035.044	12.565.750	9.591.523	34.959.909	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	3.917	0	1.911	0	5.828	0	14.555	10.922	38.462	69.768	0	-601	0	0	0	-601
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	8.978	0	3.249	0	12.227	6.154	19.483	43.155	34.318	115.337	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.360	568	1.229	0	4.156	55	6.652	5.629	23.863	40.355	0	-193	0	0	0	-193
CHILQUINTA	E-CL	313.639	155.241	123.448	0	592.328	281.002	704.718	1.507.490	1.327.149	4.412.688	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	El Campesino	386.727	123.208	97.975	0	607.910	162.409	444.753	1.072.104	509.115	2.796.290	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.354	2.024	2.033	0	9.411	5.816	12.222	28.667	22.914	79.029	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.974	354	1.192	0	5.520	3.570	8.040	20.806	17.985	55.920	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	ENDESA	3.447.122	1.841.166	1.454.311	0	6.742.600	2.977.562	8.107.381	16.462.530	11.512.387	45.802.459	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	2.513	0	685	0	3.197	1.721	4.732	11.648	10.801	32.099	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	10.902	2.839	6.145	0	19.886	291	33.256	28.144	110.751	192.329	0	-847	0	0	0	-847
CHILQUINTA	Norvind	3.237	1.541	1.226	0	6.004	3.769	6.280	16.576	5.986	38.615	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	287.131	203.477	148.347	0	638.955	404.608	891.540	1.899.364	1.380.819	5.215.286	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	16.578	0	6.498	0	23.075	11.395	37.646	80.920	47.119	200.155	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	PUYEHUE	249.888	188.805	136.576	0	575.270	375.241	790.933	1.691.400	844.064	4.276.909	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	San Juan SpA.	25.033	10.827	10.747	0	46.606	28.928	60.683	138.318	108.668	383.203	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	5.164	0	2.053	0	7.217	3.541	11.785	25.128	21.652	69.323	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	SCB II SpA	3.269	0	1.529	0	4.798	0	11.644	8.738	32.090	57.269	0	-502	0	0	0	-502
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	1.059	0	342	0	1.401	726	2.166	5.010	4.513	13.817	0	0	0	0	0	0
CODINER	Abengoa	15.292	4.819	3.970	0	24.082	14.316	19.792	73.373	4.568	136.131	0	0	0	0	0	0
CODINER	Acciona	7.931	3.044	2.507	0	13.482	8.618	12.399	39.083	7.477	81.058	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CODINER	Aela Generación S.A.	8.460	934	3.302	0	12.696	9.369	17.262	108.491	4.053	151.872	0	0	0	0	0	0
CODINER	Amunche Solar SpA	1.028	0	516	0	1.544	1.399	2.463	9.052	450	14.908	0	0	0	0	0	0
CODINER	Chungungo S.A.	2.241	0	803	0	3.044	1.585	2.578	9.976	3.957	21.140	0	0	0	0	0	0
CODINER	COLBÚN	0	0	0	0	0	29.221	0	8.479	57.826	95.525	0	0	-125.481	0	0	-125.481
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	550	88	155	0	792	460	908	8.781	255	11.196	0	0	0	0	0	0
CODINER	E-CL	74.357	25.568	21.061	0	120.987	56.517	106.130	325.259	75.527	684.419	0	0	0	0	0	0
CODINER	El Campesino	82.509	20.292	16.715	0	119.516	28.327	69.859	244.504	19.640	481.846	0	0	0	0	0	0
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.315	330	348	0	1.992	1.230	1.898	6.167	1.508	12.795	0	0	0	0	0	0
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	998	51	203	0	1.252	719	1.371	4.214	1.261	8.817	0	0	0	0	0	0
CODINER	ENDESA	74.906	12.361	10.116	0	97.383	22.362	36.361	136.583	254.796	547.486	0	-2.743	-68.140	0	0	-70.883
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	618	0	169	0	787	419	689	2.746	1.028	5.669	0	0	0	0	0	0
CODINER	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	2.540	438	773	0	3.751	2.264	4.400	39.779	1.182	51.376	0	0	0	0	0	0
CODINER	Norvind	794	254	209	0	1.256	747	1.031	3.814	238	7.086	0	0	0	0	0	0
CODINER	PANGUIPULLI	3.905	1.132	927	0	5.964	3.485	4.953	16.276	8.913	39.590	0	0	0	0	0	0
CODINER	Pelumpén S.A.	4.086	0	1.606	0	5.692	2.936	4.778	18.279	6.493	38.177	0	0	0	0	0	0
CODINER	San Juan SpA.	6.128	1.751	1.705	0	9.584	5.911	9.067	28.471	6.588	59.621	0	0	0	0	0	0
CODINER	Santiago Solar S.A.	1.270	0	507	0	1.778	916	1.483	5.659	2.306	12.142	0	0	0	0	0	0
CODINER	SCB II SpA	858	0	413	0	1.271	1.158	2.040	7.554	379	12.401	0	0	0	0	0	0
CODINER	SPV P4 S.A.	260	0	85	0	345	183	296	1.159	449	2.432	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Abengoa	11.693	3.998	-1.400	0	14.290	9.848	12.151	56.302	12.316	104.908	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Acciona	6.056	2.525	-884	0	7.697	5.023	5.729	27.487	15.719	61.654	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Aela Generación S.A.	1.223	588	-219	0	1.592	309	0	0	0	1.901	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Amunche Solar SpA	139	0	-22	0	117	6	0	0	0	123	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Chungungo S.A.	1.554	0	-181	0	1.373	831	1.044	6.342	5.482	15.072	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COELCHA	COLBÚN	0	0	0	0	0	8.278	0	0	15.999	24.277	0	0	-11.912	-437	0	-12.350
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	83	55	-14	0	124	28	0	0	784	936	0	0	0	0	0	0
COELCHA	E-CL	56.956	21.208	-7.428	0	70.737	31.993	49.318	229.618	170.760	552.427	0	0	0	0	0	0
COELCHA	El Campesino	64.337	16.832	-5.895	0	75.274	15.366	37.197	172.927	57.012	357.776	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.014	337	-128	0	1.222	780	923	4.483	3.278	10.686	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	822	168	-112	0	878	542	674	3.537	3.123	8.753	0	0	0	0	0	0
COELCHA	ENDESA	120.598	21.857	-7.044	0	135.411	27.958	38.415	210.953	230.286	643.023	0	-17.437	-9.827	-558	0	-27.822
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	429	0	-38	0	390	236	307	1.753	1.513	4.199	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	384	276	-69	0	590	137	0	0	0	727	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Norvind	607	210	-74	0	744	477	572	2.698	691	5.181	0	0	0	0	0	0
COELCHA	PANGUIPULLI	5.779	1.821	-635	0	6.966	4.292	5.155	24.528	16.365	57.305	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Pelumpén S.A.	2.818	0	-362	0	2.455	1.488	1.853	11.559	7.417	24.772	0	0	0	0	0	0
COELCHA	San Juan SpA.	4.823	2.020	-684	0	6.159	4.002	4.617	21.841	16.145	52.764	0	0	0	0	0	0
COELCHA	Santiago Solar S.A.	881	0	-114	0	767	464	574	3.596	3.103	8.503	0	0	0	0	0	0
COELCHA	SCB II SpA	116	0	-18	0	98	5	0	0	0	103	0	0	0	0	0	0
COELCHA	SPV P4 S.A.	181	0	-19	0	162	52	62	369	487	1.133	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Abengoa	136.674	82.239	54.246	-255	272.904	331.595	376.319	1.247.526	621.016	2.849.361	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Acciona	70.721	51.928	27.484	-162	149.970	180.827	228.036	687.200	715.084	1.961.117	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Aela Generación S.A.	108.082	93.035	61.529	-302	262.345	594.299	807.162	2.298.099	2.922.187	6.884.091	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Amunche Solar SpA	12.661	0	5.166	-1	17.826	46.150	77.409	231.886	315.758	689.030	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Chungungo S.A.	18.106	0	5.802	0	23.907	30.847	49.070	154.575	209.081	467.481	0	0	0	0	0	0
CONAFE	COLBÚN	0	0	0	0	0	22.447	0	41.716	33.296	97.460	0	0	-22.353	0	0	-22.353
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	7.369	8.724	4.218	-30	20.280	44.964	56.263	161.463	247.791	530.761	0	0	0	0	0	0
CONAFE	E-CL	729.291	436.234	287.763	-1.362	1.451.926	1.296.560	2.010.532	5.667.424	7.756.891	18.183.333	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CONAFE	El Campesino	1.041.164	346.228	228.387	-1.084	1.614.695	759.874	1.355.877	4.168.386	2.696.497	10.595.329	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	11.849	6.949	4.848	-17	23.629	28.329	36.268	110.746	141.845	340.817	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	9.574	3.462	3.845	-12	16.869	19.747	26.689	85.122	125.185	273.611	0	0	0	0	0	0
CONAFE	ENDESA	2.968.204	605.426	330.873	-2.106	3.902.397	629.043	1.859.356	6.260.003	7.792.581	20.443.379	0	-988	-15.126	0	0	-16.114
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	5.081	0	1.221	0	6.302	8.513	12.573	42.488	63.524	133.400	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	34.049	43.608	21.092	-138	98.611	215.212	270.287	760.096	1.165.391	2.509.598	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Norvind	7.093	4.322	2.856	-18	14.253	17.383	19.625	64.867	32.300	148.428	0	0	0	0	0	0
CONAFE	PANGUIPULLI	95.531	53.391	29.176	-188	177.910	189.357	228.266	741.613	700.568	2.037.714	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Pelumpén S.A.	33.385	0	11.603	0	44.987	57.418	93.473	288.433	334.966	819.277	0	0	0	0	0	0
CONAFE	San Juan SpA.	56.218	41.546	22.816	-131	120.449	142.791	178.902	541.342	697.708	1.681.191	0	0	0	0	0	0
CONAFE	Santiago Solar S.A.	10.447	0	3.665	0	14.111	17.853	29.159	89.510	130.474	281.107	0	0	0	0	0	0
CONAFE	SCB II SpA	10.565	0	4.133	-1	14.697	38.430	63.606	192.834	263.713	573.280	0	0	0	0	0	0
CONAFE	SPV P4 S.A.	2.141	0	611	0	2.753	3.619	5.577	18.097	26.764	56.810	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Abengoa	19.991	6.018	-5.706	0	20.302	15.687	19.450	105.256	14.190	174.885	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Acciona	10.359	3.801	-3.604	0	10.556	8.313	10.210	56.812	8.538	94.429	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Aela Generación S.A.	12.048	5.131	-5.172	0	12.007	14.923	21.108	119.264	8.301	175.604	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Amunche Solar SpA	1.419	0	-510	0	909	608	1.703	12.106	765	16.091	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Chungungo S.A.	2.741	0	-720	0	2.020	1.043	1.943	13.367	7.443	25.816	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	COLBÚN	0	0	0	0	0	3.093	0	14.322	33.870	51.285	0	0	-7.965	-7.632	-78.201	-93.799
COOPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	803	481	-332	0	952	1.336	1.636	8.381	669	12.974	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	E-CL	96.849	31.927	-30.272	0	98.504	46.711	85.905	474.441	188.012	893.572	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	El Campesino	106.783	25.339	-24.026	0	108.096	14.768	64.229	350.946	69.090	607.129	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.727	507	-527	0	1.707	1.340	1.623	9.215	3.698	17.582	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.359	253	-480	0	1.132	987	1.098	7.129	2.940	13.286	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COOPELAN	ENDESA	142.737	22.976	-21.655	0	144.059	12.975	40.039	301.235	222.347	720.654	0	-22.483	-6.164	-5.990	0	-34.637
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	756	0	-152	0	604	347	579	3.695	2.194	7.419	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.720	2.405	-1.659	0	4.466	6.296	7.662	39.255	2.986	60.665	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Norvind	1.037	317	-300	0	1.054	816	1.010	5.476	808	9.165	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	PANGUIPULLI	7.524	2.087	-1.969	0	7.642	5.188	6.101	35.334	17.852	72.117	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Pelumpén S.A.	4.962	0	-1.441	0	3.521	1.718	3.417	24.343	8.591	41.590	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	San Juan SpA.	8.163	3.041	-2.819	0	8.384	6.895	8.082	44.715	10.449	78.526	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	Santiago Solar S.A.	1.554	0	-455	0	1.099	533	1.059	7.569	4.077	14.336	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	SCB II SpA	1.184	0	-408	0	776	548	1.446	10.102	680	13.552	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	SPV P4 S.A.	319	0	-76	0	243	132	238	1.562	781	2.956	0	0	0	0	0	0
Coopersol	E-CL	3.896	3.651	0	0	7.547	5.983	4.850	15.741	28.923	63.043	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Abengoa	12.093	3.186	-4.191	0	11.088	6.585	14.693	48.520	3.353	84.239	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Acciona	6.280	2.012	-2.647	0	5.645	3.656	8.318	25.737	4.475	47.831	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Aela Generación S.A.	1.769	657	-918	0	1.508	376	0	0	0	1.883	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Amunche Solar SpA	207	0	-116	0	91	5	0	0	0	96	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Chungungo S.A.	1.653	0	-678	0	975	313	1.927	5.897	2.070	11.182	0	0	0	0	0	0
COOPREL	COLBÚN	0	0	0	0	0	16.588	0	0	70.836	87.424	0	0	-54.738	-383	0	-55.122
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	118	62	-51	0	128	34	0	0	0	162	0	0	0	0	0	0
COOPREL	E-CL	57.841	16.903	-22.235	0	52.509	20.379	70.911	215.005	53.654	412.457	0	0	0	0	0	0
COOPREL	El Campesino	61.599	13.415	-17.647	0	57.368	6.881	53.368	161.760	19.920	299.297	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.049	268	-383	0	935	558	1.290	4.228	1.034	8.045	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	856	134	-321	0	669	352	974	3.466	924	6.385	0	0	0	0	0	0
COOPREL	ENDESA	64.190	9.702	-12.687	0	61.205	13.346	31.848	107.864	140.760	355.022	0	-8.327	-32.587	-276	0	-41.190
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	456	0	-143	0	313	105	489	1.624	515	3.046	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COOPREL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	542	308	-256	0	593	171	0	0	0	764	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Norvind	628	168	-221	0	575	343	766	2.520	177	4.380	0	0	0	0	0	0
COOPREL	PANGUIPULLI	3.682	893	-1.169	0	3.406	1.805	3.962	13.173	3.942	26.289	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Pelumpén S.A.	3.017	0	-1.356	0	1.661	518	3.641	10.810	2.219	18.849	0	0	0	0	0	0
COOPREL	San Juan SpA.	4.961	1.610	-1.977	0	4.594	2.983	6.415	20.573	5.232	39.797	0	0	0	0	0	0
COOPREL	Santiago Solar S.A.	937	0	-428	0	509	158	1.135	3.345	1.228	6.375	0	0	0	0	0	0
COOPREL	SCB II SpA	173	0	-93	0	80	4	0	0	0	84	0	0	0	0	0	0
COOPREL	SPV P4 S.A.	192	0	-71	0	121	39	217	685	231	1.293	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Abengoa	52.780	18.575	14.285	0	85.640	48.321	60.769	228.980	45.413	469.123	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Acciona	27.366	11.731	9.022	0	48.119	26.996	33.332	122.819	50.823	282.091	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Aela Generación S.A.	16.976	8.479	6.932	0	32.387	59.331	94.040	327.999	130.216	643.973	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Amunche Solar SpA	1.955	0	714	0	2.668	5.308	8.799	34.383	16.659	67.817	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Chungungo S.A.	7.051	0	1.882	0	8.934	4.658	6.966	29.335	18.285	68.178	0	0	0	0	0	0
COPELEC	COLBÚN	0	0	0	0	0	69.576	0	32.965	144.798	247.339	0	0	-97.516	0	0	-97.516
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.158	795	436	0	2.389	4.260	6.659	22.667	10.475	46.450	0	0	0	0	0	0
COPELEC	E-CL	256.812	98.543	75.786	0	431.141	178.587	284.928	1.028.803	536.247	2.459.707	0	0	0	0	0	0
COPELEC	El Campesino	287.748	78.209	60.147	0	426.105	94.657	217.164	764.636	192.541	1.695.103	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.560	1.564	1.266	0	7.390	4.049	5.192	19.962	9.984	46.577	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.604	782	880	0	5.266	3.407	5.153	21.425	8.505	43.757	0	0	0	0	0	0
COPELEC	ENDESA	341.882	61.672	47.159	0	450.714	75.439	130.972	581.762	837.311	2.076.199	0	-9.307	-67.447	0	0	-76.753
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	1.944	0	396	0	2.341	1.267	1.841	8.043	4.897	18.388	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.371	3.975	2.179	0	11.525	20.300	31.850	106.245	49.195	219.115	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Norvind	2.739	978	752	0	4.469	2.518	3.164	11.890	2.368	24.409	0	0	0	0	0	0
COPELEC	PANGUIPULLI	17.687	5.736	4.390	0	27.813	14.067	17.014	67.363	47.731	173.988	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COPELEC	Pelumpén S.A.	12.787	0	3.764	0	16.551	8.501	12.920	53.606	25.501	117.079	0	0	0	0	0	0
COPELEC	San Juan SpA.	21.654	9.385	6.704	0	37.743	20.547	25.946	96.545	48.061	228.841	0	0	0	0	0	0
COPELEC	Santiago Solar S.A.	3.997	0	1.189	0	5.186	2.658	4.028	16.676	10.499	39.048	0	0	0	0	0	0
COPELEC	SCB II SpA	1.631	0	571	0	2.202	4.849	7.910	30.999	13.813	59.774	0	0	0	0	0	0
COPELEC	SPV P4 S.A.	820	0	198	0	1.018	540	796	3.403	2.109	7.866	0	0	0	0	0	0
CRELL	Abengoa	42.379	13.119	552	0	56.050	21.309	34.018	95.964	690	208.032	0	0	0	0	0	0
CRELL	Acciona	21.979	8.285	349	0	30.613	12.592	19.028	51.532	3.056	116.820	0	0	0	0	0	0
CRELL	Aela Generación S.A.	4.798	2.088	93	0	6.980	877	0	0	0	7.857	0	0	0	0	0	0
CRELL	Amunche Solar SpA	540	0	-4	0	536	6	0	0	0	542	0	0	0	0	0	0
CRELL	Chungungo S.A.	5.584	0	-29	0	5.555	1.224	3.775	10.610	3.153	24.316	0	0	0	0	0	0
CRELL	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	4.648	1.970	0	6.618	0	-1	0	0	-137.462	-137.463
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	328	196	10	0	533	81	0	0	0	615	0	0	0	0	0	0
CRELL	E-CL	198.833	69.598	2.929	0	271.360	85.954	162.743	420.318	92.432	1.032.807	0	0	0	0	0	0
CRELL	El Campesino	196.945	55.236	2.324	0	254.505	50.670	120.739	319.816	26.631	772.362	0	0	0	0	0	0
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.665	1.105	61	0	4.830	1.793	2.901	8.076	3.319	20.919	0	0	0	0	0	0
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.919	552	112	0	3.583	1.133	2.161	6.453	2.365	15.695	0	0	0	0	0	0
CRELL	ENDESA	290.229	58.166	2.433	0	350.829	22.967	102.103	290.007	120.131	886.037	0	0	0	0	0	0
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.540	0	-6	0	1.534	323	1.005	2.918	856	6.635	0	0	0	0	0	0
CRELL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.519	979	50	0	2.548	405	0	0	0	2.953	0	0	0	0	0	0
CRELL	Norvind	2.199	690	29	0	2.919	1.117	1.774	4.996	39	10.845	0	0	0	0	0	0
CRELL	PANGUIPULLI	18.744	5.339	224	0	24.306	8.080	13.066	36.737	22.713	104.902	0	0	0	0	0	0
CRELL	Pelumpén S.A.	10.146	0	-58	0	10.088	2.260	6.978	19.357	680	39.363	0	0	0	0	0	0
CRELL	San Juan SpA.	17.447	6.628	380	0	24.455	9.939	14.773	40.609	13.650	103.426	0	0	0	0	0	0
CRELL	Santiago Solar S.A.	3.165	0	-18	0	3.147	709	2.176	6.024	1.801	13.856	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CRELL	SCB II SpA	450	0	-3	0	447	5	0	0	0	452	0	0	0	0	0	0
CRELL	SPV P4 S.A.	649	0	-3	0	646	140	432	1.229	364	2.811	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Abengoa	1.454	420	2.280	0	4.155	2.746	4.910	8.102	3.048	22.961	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Acciona	773	272	1.535	0	2.581	1.624	3.717	5.268	3.444	16.634	0	0	0	0	0	0
EDECSA	AES GENER	63.072	24.260	139.267	0	226.600	147.058	346.111	480.284	325.778	1.525.831	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Chungungo S.A.	219	0	156	0	375	326	965	1.426	1.051	4.143	0	0	0	0	0	0
EDECSA	E-CL	7.390	2.288	12.944	0	22.622	11.925	31.359	43.846	34.774	144.527	0	0	0	0	0	0
EDECSA	El Campesino	8.888	1.816	10.272	0	20.976	7.814	19.891	28.207	13.441	90.329	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	129	29	224	0	383	240	536	820	640	2.620	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	106	4	213	0	322	182	376	616	548	2.044	0	0	0	0	0	0
EDECSA	ENDESA	82.212	24.966	146.250	0	253.428	142.358	356.044	474.588	276.095	1.502.512	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	61	0	33	0	94	80	215	367	319	1.075	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Norvind	77	23	128	0	228	145	262	428	166	1.229	0	0	0	0	0	0
EDECSA	PANGUIPULLI	979	263	1.502	0	2.744	1.871	3.974	6.451	4.375	19.416	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Pelumpén S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	938	939	0	0	-36	0	0	-36
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	247	0	189	0	435	313	1.175	1.646	426	3.996	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	161	0	123	0	284	316	768	1.076	277	2.722	0	0	0	0	0	0
EDECSA	San Juan SpA.	605	154	1.278	0	2.037	1.220	2.706	3.936	3.027	12.926	0	0	0	0	0	0
EDECSA	Santiago Solar S.A.	126	0	99	0	225	196	601	846	660	2.528	0	0	0	0	0	0
EDECSA	SPV P4 S.A.	26	0	17	0	43	36	106	165	116	466	0	0	0	0	0	0
EEC	Abengoa	9.814	4.110	0	0	13.924	6.953	30.664	0	0	51.541	0	0	0	0	0	0
EEC	Acciona	5.110	2.596	0	0	7.706	3.907	16.512	0	0	28.126	0	0	0	0	0	0
EEC	Aela Generación S.A.	6.192	954	0	0	7.147	671	0	0	0	7.817	0	0	0	0	0	0
EEC	AES GENER	66.235	38.369	0	0	104.603	65.740	330.670	0	0	501.013	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EEC	Amunche Solar SpA	761	0	0	0	761	46	0	0	0	806	0	0	0	0	0	0
EEC	Chungungo S.A.	1.406	0	0	0	1.406	652	3.798	0	0	5.856	0	0	0	0	0	0
EEC	COLBÚN	45.512	36.125	0	0	81.637	58.876	252.401	0	0	392.914	0	0	0	0	0	0
EEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	397	89	0	0	487	52	0	0	0	539	0	0	0	0	0	0
EEC	E-CL	47.598	21.804	0	0	69.402	28.110	136.243	0	0	233.755	0	0	0	0	0	0
EEC	El Campesino	52.847	17.305	0	0	70.152	17.299	103.281	0	0	190.732	0	0	0	0	0	0
EEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	846	282	0	0	1.128	553	2.558	0	0	4.239	0	0	0	0	0	0
EEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	654	45	0	0	699	313	1.755	0	0	2.767	0	0	0	0	0	0
EEC	ENDESA	193.636	105.295	0	0	298.931	142.198	789.406	0	0	1.230.535	0	0	0	0	0	0
EEC	Energía Cerro El Morado S.A.	388	0	0	0	388	180	1.047	0	0	1.615	0	0	0	0	0	0
EEC	GUACOLDA	0	0	0	0	0	10.336	88.112	0	0	98.448	0	0	0	0	0	0
EEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.840	447	0	0	2.287	253	0	0	0	2.540	0	0	0	0	0	0
EEC	Norvind	509	216	0	0	726	363	1.595	0	0	2.683	0	0	0	0	0	0
EEC	PANGUIPULLI	3.434	1.323	0	0	4.757	3.090	15.193	0	0	23.040	0	0	0	0	0	0
EEC	Pelumpén S.A.	2.561	0	0	0	2.561	1.189	6.951	0	0	10.701	0	0	0	0	0	0
EEC	San Juan SpA.	3.967	1.501	0	0	5.468	2.686	12.146	0	0	20.300	0	0	0	0	0	0
EEC	Santiago Solar S.A.	797	0	0	0	797	370	2.153	0	0	3.320	0	0	0	0	0	0
EEC	SCB II SpA	635	0	0	0	635	38	0	0	0	673	0	0	0	0	0	0
EEC	SPV P4 S.A.	163	0	0	0	163	76	441	0	0	680	0	0	0	0	0	0
EEPA	Abengoa	20.027	7.875	853	0	28.754	4.492	0	0	0	33.246	0	0	0	0	0	0
EEPA	Acciona	10.463	4.973	538	0	15.975	2.716	0	0	0	18.691	0	0	0	0	0	0
EEPA	Aela Generación S.A.	5.263	1.349	308	0	6.920	697	0	0	0	7.617	0	0	0	0	0	0
EEPA	AES GENER	202.750	102.304	11.760	0	316.814	177.001	228.033	673.858	393.903	1.789.609	0	0	0	0	0	0
EEPA	Amunche Solar SpA	639	81	70	0	790	34	0	0	0	824	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EEPA	Chungungo S.A.	3.104	308	249	0	3.661	165	0	0	0	3.827	0	0	0	0	0	0
EEPA	COLBÚN	49.186	39.499	4.568	0	93.252	67.065	54.534	194.473	143.057	552.382	0	0	0	0	0	0
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	339	88	11	0	438	50	0	0	0	488	0	0	0	0	0	0
EEPA	E-CL	96.600	41.777	4.523	0	142.900	22.818	0	0	0	165.719	0	0	0	0	0	0
EEPA	El Campesino	105.043	33.157	3.590	0	141.790	17.730	0	0	0	159.520	0	0	0	0	0	0
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.713	580	66	0	2.359	330	0	0	0	2.690	0	0	0	0	0	0
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.243	170	3	0	1.416	105	0	0	0	1.522	0	0	0	0	0	0
EEPA	ENDESA	293.570	168.990	19.376	0	481.937	331.074	385.434	1.089.865	707.352	2.995.662	0	0	0	0	0	0
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	856	67	52	0	975	46	0	0	0	1.021	0	0	0	0	0	0
EEPA	GUACOLDA	0	0	0	0	0	65.092	132.768	366.435	141.631	705.926	0	0	0	0	0	0
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.568	442	55	-28	2.037	272	0	0	0	2.309	0	0	0	0	0	0
EEPA	Norvind	1.038	414	45	0	1.497	235	0	0	0	1.733	0	0	0	0	0	0
EEPA	PANGUIPULLI	2.276	824	89	0	3.189	1.894	1.939	6.522	3.592	17.135	0	0	0	0	0	0
EEPA	Pelumpén S.A.	5.677	616	499	0	6.792	295	0	0	0	7.087	0	0	0	0	0	0
EEPA	San Juan SpA.	7.904	2.982	307	0	11.193	1.665	0	0	0	12.858	0	0	0	0	0	0
EEPA	Santiago Solar S.A.	1.760	194	157	0	2.112	94	0	0	0	2.205	0	0	0	0	0	0
EEPA	SCB II SpA	533	69	56	0	658	28	0	0	0	686	0	0	0	0	0	0
EEPA	SPV P4 S.A.	365	32	27	0	424	19	0	0	0	443	0	0	0	0	0	0
ELECDA	Abengoa	859	762	663	0	2.284	2.930	2.700	8.071	1.932	17.917	0	0	0	0	0	0
ELECDA	Acciona	444	481	7.192	0	8.118	6.071	9.394	4.592	2.488	30.662	0	0	0	0	0	0
ELECDA	Aela Generación S.A.	2.380	9.047	227	-4	11.650	5.006	1.058	2.950	20.597	41.261	0	-12	0	0	0	-12
ELECDA	AES GENER	34.679	9.108	7.115	0	50.902	7.065	0	63.721	0	121.688	0	0	-7.530	0	-4.926	-12.456
ELECDA	Amunche Solar SpA	276	0	-63	0	213	36	69	246	3.550	4.114	0	-2	0	0	0	-2
ELECDA	Chungungo S.A.	98	0	49	0	147	184	230	793	209	1.563	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	168	849	40	0	1.057	465	86	230	2.204	4.042	0	-1	0	0	0	-1
ELECDA	E-CL	7.932.398	1.613.143	-12.464	6.721	9.541.251	1.735.225	4.108.042	10.418.699	13.668.333	39.471.551	-1.453	-2.949	-940	0	-157.719	-163.060
ELECDA	El Campesino	7.288	3.217	2.793	0	13.298	7.850	9.674	26.668	8.629	66.119	0	0	0	0	0	0
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	76	65	62	0	202	257	236	701	511	1.908	0	0	0	0	0	0
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	65	33	58	0	156	186	191	582	601	1.717	0	0	0	0	0	0
ELECDA	ENDESA	8.453	2.147	1.853	0	12.453	3.149	4.998	15.676	64.446	100.722	0	-1.794	-16.204	0	0	-17.998
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	28	0	10	0	38	51	63	225	114	491	0	0	0	0	0	0
ELECDA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	774	4.239	201	0	5.214	2.312	408	1.069	10.268	19.271	0	-3	0	0	0	-3
ELECDA	Norvind	44	41	35	0	119	157	141	419	100	938	0	0	0	0	0	0
ELECDA	PANGUIPULLI	243	202	173	0	618	732	679	2.059	1.594	5.682	0	0	0	0	0	0
ELECDA	Pelumpén S.A.	181	0	99	0	280	342	431	1.468	146	2.666	0	0	0	0	0	0
ELECDA	San Juan SpA.	366	387	3.733	0	4.485	3.565	5.169	3.661	2.898	19.777	0	0	0	0	0	0
ELECDA	Santiago Solar S.A.	56	0	31	0	87	106	133	453	128	908	0	0	0	0	0	0
ELECDA	SCB II SpA	230	0	-50	0	180	29	58	205	2.948	3.420	0	-1	0	0	0	-1
ELECDA	SPV P4 S.A.	12	0	5	0	17	22	27	94	38	198	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	Aela Generación S.A.	757	1.620	-352	-1	2.024	692	0	0	0	2.716	0	-29	0	0	0	-29
ELIQSA	Amunche Solar SpA	86	0	-35	0	50	0	0	0	0	50	0	-4	0	0	0	-4
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	52	143	-22	0	173	60	0	0	0	232	0	-1	0	0	0	-1
ELIQSA	E-CL	4.202.691	826.924	-155.200	-177	4.888.348	14.529	2.839.957	5.498.383	6.730.774	19.971.991	-14.109	-8.056	-9.083	-8.926	-24.522	-64.695
ELIQSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	240	750	-112	0	878	320	0	0	0	1.198	0	-5	0	0	0	-5
ELIQSA	SCB II SpA	71	0	-28	0	43	0	0	0	0	43	0	-3	0	0	0	-3
EMELARI	Aela Generación S.A.	5.429	6.460	-204	0	11.685	14.551	12.553	52.048	67.414	158.251	0	-212	-127	-932	-515	-1.786
EMELARI	Amunche Solar SpA	646	0	0	0	646	819	1.141	6.363	12.441	21.410	0	0	0	0	0	0
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	364	607	-19	0	952	1.148	896	3.191	8.680	14.868	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EMELARI	E-CL	2.669.005	448.886	-12.300	0	3.106.710	162.040	1.650.054	3.529.917	4.038.668	12.487.389	-1.118	-3.841	0	0	0	-4.959
EMELARI	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.680	3.032	-96	0	4.616	5.602	4.255	14.964	40.754	70.192	0	0	0	0	0	0
EMELARI	SCB II SpA	539	0	0	0	539	686	950	5.254	10.368	17.797	0	0	0	0	0	0
EMELAT	Abengoa	-322	19.398	-496	-25	18.554	74.133	67.087	257.331	69.350	486.456	0	0	0	0	0	0
EMELAT	Acciona	-232	12.251	-313	-16	11.690	41.467	36.542	136.827	81.576	308.103	0	0	0	0	0	0
EMELAT	Aela Generación S.A.	-237	11.933	-325	-15	12.568	38.963	33.385	121.413	0	206.327	-1.212	-1.068	-970	0	0	-3.250
EMELAT	AES GENER	1.030.470	258.309	-6.034	-370	1.282.375	118.984	0	1.988.448	124.092	3.513.898	0	0	-291.846	0	0	-291.846
EMELAT	Amunche Solar SpA	-24	0	-344	5	0	2.128	2.311	11.533	0	15.972	-363	0	0	0	0	-363
EMELAT	Chungungo S.A.	-75	0	-673	14	0	5.639	6.214	29.241	24.050	65.144	-734	0	0	0	0	-734
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-6	1.123	73	-2	1.189	3.106	2.558	8.749	0	15.601	0	0	0	0	0	0
EMELAT	E-CL	24.795	102.917	-2.632	-147	124.933	292.128	312.853	1.126.312	892.156	2.748.382	0	0	0	0	0	0
EMELAT	El Campesino	120.875	81.679	-2.089	-124	200.341	172.553	233.447	855.934	303.738	1.766.014	0	0	0	0	0	0
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	-23	1.637	-35	-4	1.614	6.394	5.834	22.247	17.082	53.171	-39	0	0	0	0	-39
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5	819	56	-5	914	4.751	4.588	17.628	16.976	44.858	-39	0	0	0	0	-39
EMELAT	ENDESA	291.811	89.341	-2.272	-132	378.748	89.324	189.529	817.754	2.869.097	4.344.452	0	-54.587	-466.508	-20.464	0	-541.560
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	-18	0	-142	4	0	1.611	1.773	8.205	7.445	19.035	-156	0	0	0	0	-156
EMELAT	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-32	5.597	364	-20	5.910	14.918	12.130	41.027	0	73.985	0	0	0	0	0	0
EMELAT	Norvind	-17	1.017	-26	-3	971	3.866	3.491	13.368	3.602	25.297	0	0	0	0	0	0
EMELAT	PANGUIPULLI	-265	8.290	-211	-10	7.805	30.049	27.402	104.888	105.309	275.452	0	0	0	0	0	0
EMELAT	Pelumpén S.A.	-180	0	-1.347	27	0	10.397	11.479	54.290	36.738	112.903	-1.500	0	0	0	0	-1.500
EMELAT	San Juan SpA.	-97	9.800	110	-22	9.792	33.555	29.614	109.211	84.788	266.959	0	0	0	0	0	0
EMELAT	Santiago Solar S.A.	-37	0	-425	8	0	3.215	3.543	16.784	14.965	38.507	-454	0	0	0	0	-454
EMELAT	SCB II SpA	-20	0	-275	4	0	1.784	1.939	9.624	0	13.347	-291	0	0	0	0	-291
EMELAT	SPV P4 S.A.	-8	0	-71	2	0	672	739	3.453	3.113	7.978	-77	0	0	0	0	-77

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EMELCA	Abengoa	517	161	772	0	1.450	575	851	1.376	0	4.252	0	0	0	0	0	0
EMELCA	Acciona	271	102	489	0	862	343	503	736	0	2.443	0	0	0	0	0	0
EMELCA	AES GENER	29.667	13.124	61.569	0	104.360	69.860	158.265	224.568	151.622	708.674	0	0	0	0	0	0
EMELCA	Chungungo S.A.	35	0	22	0	57	26	53	83	0	219	0	0	0	0	0	0
EMELCA	E-CL	2.565	856	4.103	0	7.524	2.583	4.160	5.844	0	20.112	0	0	0	0	0	0
EMELCA	El Campesino	2.766	618	2.961	0	6.344	1.787	3.223	4.446	0	15.800	0	0	0	0	0	0
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	34	10	52	0	96	34	52	82	0	264	0	0	0	0	0	0
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	2	19	0	32	10	16	27	0	85	0	0	0	0	0	0
EMELCA	ENDESA	30.645	9.250	43.497	0	83.391	47.432	109.248	162.720	103.392	506.183	0	0	0	0	0	0
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	10	0	5	0	15	5	12	21	0	54	0	0	0	0	0	0
EMELCA	Norvind	25	8	37	0	69	28	41	66	0	204	0	0	0	0	0	0
EMELCA	PANGUIPULLI	450	129	616	0	1.195	636	1.276	1.823	1.261	6.190	0	0	0	0	0	0
EMELCA	Pelumpén S.A.	65	0	44	0	109	50	104	154	0	417	0	0	0	0	0	0
EMELCA	San Juan SpA.	150	53	259	0	462	177	260	398	0	1.297	0	0	0	0	0	0
EMELCA	Santiago Solar S.A.	20	0	14	0	35	16	32	47	0	129	0	0	0	0	0	0
EMELCA	SPV P4 S.A.	5	0	3	0	8	3	6	10	0	26	0	0	0	0	0	0
Enel	Abengoa	758.939	292.987	-35.589	-109	1.016.229	589.055	531.498	1.938.284	853.576	4.928.642	0	0	0	0	0	0
Enel	Acciona	395.195	185.047	-22.477	-57	557.707	334.600	291.158	1.055.242	1.010.034	3.248.741	0	0	0	0	0	0
Enel	Aela Generación S.A.	478.912	67.267	-33.713	-55	512.411	54.547	0	55.687	888.946	1.511.590	0	0	-9.120	0	0	-9.120
Enel	AES GENER	4.989.436	2.733.718	-353.353	-706	7.369.095	5.733.261	4.535.277	21.069.169	20.574.284	59.281.086	0	0	0	0	0	0
Enel	Amunche Solar SpA	58.068	0	-4.816	-6	53.245	3.359	0	8.706	161.448	226.758	0	0	-1.311	0	0	-1.311
Enel	Chungungo S.A.	107.309	0	-6.508	-12	100.790	51.661	58.141	246.732	343.088	800.411	0	0	0	0	0	0
Enel	COLBÚN	3.429.105	2.575.631	-334.060	-580	5.670.096	5.123.783	3.621.684	16.086.265	14.274.350	44.776.178	0	0	0	0	0	0
Enel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	31.080	6.306	-1.716	-4	35.666	4.351	0	2.609	87.376	130.002	0	0	-462	0	0	-462

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
Enel	E-CL	3.674.402	1.554.379	-188.808	-485	5.039.489	2.448.667	2.490.029	8.643.664	10.792.174	29.414.022	0	0	0	0	0	0
Enel	El Campesino	4.042.767	1.233.643	-149.848	-351	5.126.212	1.557.742	1.888.281	6.484.057	3.805.312	18.861.603	0	0	0	0	0	0
Enel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	65.549	20.095	-3.318	-9	82.317	46.662	43.470	164.700	189.141	526.289	0	0	0	0	0	0
Enel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	51.294	3.178	-3.085	-7	51.379	26.202	28.372	116.831	155.124	377.908	0	0	0	0	0	0
Enel	ENDESA	14.667.999	7.499.526	-918.389	-1.634	21.247.502	12.807.010	10.659.956	50.292.596	53.902.795	148.909.859	0	0	0	0	0	0
Enel	Energía Cerro El Morado S.A.	29.592	0	-1.370	-3	28.219	14.063	15.722	67.477	92.376	217.856	0	0	0	0	0	0
Enel	GUACOLDA	0	0	0	0	0	937.809	1.750.047	5.605.006	3.369.652	11.662.514	0	0	0	0	0	0
Enel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	143.754	31.532	-8.579	-18	166.688	21.090	0	14.349	448.275	650.402	0	0	-2.539	0	0	-2.539
Enel	Norvind	39.388	15.420	-1.873	-6	52.929	30.755	27.692	100.801	44.396	256.573	0	0	0	0	0	0
Enel	PANGUIPULLI	265.578	94.294	-11.398	-37	348.437	260.005	259.488	967.672	893.056	2.728.658	0	0	0	0	0	0
Enel	Pelumpén S.A.	195.491	0	-13.013	-21	182.457	94.699	107.220	452.982	474.299	1.311.657	0	0	0	0	0	0
Enel	San Juan SpA.	308.102	106.827	-16.829	-44	398.056	228.782	210.293	783.701	898.741	2.519.574	0	0	0	0	0	0
Enel	Santiago Solar S.A.	60.831	0	-4.110	-7	56.714	29.464	33.266	140.418	196.706	456.568	0	0	0	0	0	0
Enel	SCB II SpA	48.455	0	-3.853	-5	44.597	2.803	0	6.964	134.328	188.692	0	0	-1.049	0	0	-1.049
Enel	SPV P4 S.A.	12.470	0	-685	-1	11.784	5.973	6.771	28.124	38.910	91.561	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Abengoa	215.831	71.752	70.722	0	358.305	189.721	282.749	958.602	128.654	1.918.032	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Acciona	112.583	45.322	44.672	0	202.577	107.127	153.705	516.469	158.654	1.138.532	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Aela Generación S.A.	141.880	66.432	70.191	0	278.504	241.234	412.293	1.325.932	84.281	2.342.243	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Amunche Solar SpA	16.456	0	10.963	0	27.418	17.665	37.625	124.363	10.415	217.487	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Chungungo S.A.	31.269	0	15.823	0	47.092	18.189	35.589	124.521	42.109	267.499	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	COLBÚN	0	0	0	0	0	248.735	0	87.363	561.178	897.276	0	0	-699.811	0	0	-699.811
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	9.589	6.228	3.292	0	19.108	18.507	29.812	96.583	7.464	171.474	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	E-CL	1.048.735	380.707	375.243	0	1.804.686	716.111	1.311.268	4.246.775	1.677.199	9.756.039	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	El Campesino	1.169.499	302.114	297.778	0	1.769.391	392.179	992.751	3.201.521	586.437	6.942.279	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	18.544	5.933	6.110	0	30.587	16.069	23.729	82.090	28.195	180.669	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	13.959	2.801	2.922	0	19.682	10.093	15.177	57.844	18.200	120.996	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	ENDESA	1.233.192	212.998	207.990	0	1.654.181	283.887	503.399	2.036.271	3.686.225	8.163.963	0	-2.530	-542.314	0	0	-544.844
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	8.759	0	3.331	0	12.090	5.044	9.729	34.696	12.864	74.422	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	44.419	31.140	16.458	0	92.018	88.755	141.910	454.606	32.620	809.909	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Norvind	11.201	3.776	3.722	0	18.700	9.900	14.723	49.840	6.700	99.863	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	PANGUIPULLI	63.471	19.307	19.095	0	101.874	47.737	68.404	240.950	160.499	619.465	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Pelumpén S.A.	58.053	0	31.646	0	89.699	16.024	66.709	232.082	61.568	466.083	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	San Juan SpA.	86.401	35.267	29.279	0	150.947	82.240	115.154	394.148	131.401	873.890	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	18.006	0	9.993	0	27.999	10.507	20.646	71.704	27.418	158.274	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	SCB II SpA	13.732	0	8.770	0	22.502	14.709	31.213	103.760	8.672	180.855	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	SPV P4 S.A.	3.692	0	1.666	0	5.358	2.137	4.155	14.658	5.503	31.812	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Abengoa	4.962	2.148	4.892	0	12.002	5.337	10.782	20.952	8.321	57.395	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Acciona	2.597	1.362	3.131	0	7.090	3.284	7.813	13.566	8.763	40.516	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Aela Generación S.A.	2.532	423	3.800	0	6.756	31	10.019	13.537	19.518	49.861	0	-264	0	0	0	-264
LITORAL	AES GENER	146.221	84.495	192.763	0	423.479	200.013	484.676	826.519	542.194	2.476.882	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Amunche Solar SpA	263	0	159	0	422	0	1.129	1.340	2.744	5.633	0	-38	0	0	0	-38
LITORAL	Chungungo S.A.	657	0	295	0	952	465	1.631	2.861	2.191	8.101	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	185	40	309	0	533	1	601	867	1.970	3.972	0	-14	0	0	0	-14
LITORAL	E-CL	24.476	11.450	26.354	0	62.281	23.687	65.919	111.999	91.669	355.556	0	0	0	0	0	0
LITORAL	El Campesino	28.765	9.088	20.915	0	58.767	15.113	43.377	75.127	35.882	228.265	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	430	150	443	0	1.023	469	1.137	2.090	1.553	6.272	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	336	27	351	0	714	330	804	1.563	1.203	4.613	0	0	0	0	0	0
LITORAL	ENDESA	215.285	107.798	248.730	0	571.813	229.810	602.682	980.742	583.108	2.968.155	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	184	0	62	0	246	119	379	751	657	2.151	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	853	200	1.550	0	2.603	5	3.003	4.335	9.261	19.207	0	-61	0	0	0	-61
LITORAL	Norvind	259	114	261	0	633	295	587	1.139	421	3.075	0	0	0	0	0	0
LITORAL	PANGUIPULLI	14.351	9.053	19.111	0	42.515	21.176	48.859	84.856	55.475	252.881	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Pelumpén S.A.	1.217	0	590	0	1.807	885	3.191	5.418	3.254	14.556	0	0	0	0	0	0
LITORAL	PUYEHUE	13.390	9.133	19.077	0	41.600	20.745	48.031	81.733	37.956	230.065	0	0	0	0	0	0
LITORAL	San Juan SpA.	2.043	802	2.531	0	5.376	2.442	5.857	10.353	7.492	31.520	0	0	0	0	0	0
LITORAL	Santiago Solar S.A.	378	0	187	0	565	277	1.001	1.683	1.389	4.914	0	0	0	0	0	0
LITORAL	SCB II SpA	219	0	127	0	346	0	903	1.072	2.269	4.590	0	-32	0	0	0	-32
LITORAL	SPV P4 S.A.	78	0	32	0	110	54	177	327	275	942	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Abengoa	29.118	7.766	-2.808	0	34.077	19.453	31.198	110.638	2.227	197.592	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Acciona	15.140	4.901	-1.772	0	18.269	11.130	17.300	58.510	2.036	107.245	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	18.398	6.932	-2.666	0	22.664	24.368	41.593	141.977	4.609	235.211	0	0	0	0	-385	-385
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	2.183	0	-325	0	1.858	1.045	3.895	14.086	763	21.647	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	4.282	0	-476	0	3.805	1.247	4.033	14.296	2.784	26.166	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	COLBÚN	0	0	0	0	0	53.706	0	0	112.799	166.505	0	0	-176.085	-14.048	0	-190.133
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.220	650	-153	0	1.718	2.074	2.958	10.045	584	17.379	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	E-CL	138.791	41.170	-14.885	0	165.076	70.298	147.791	484.342	58.926	926.432	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	El Campesino	146.805	32.701	-11.823	0	167.682	34.931	109.548	368.469	28.259	708.890	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.500	662	-252	0	2.909	1.662	2.705	9.416	1.485	18.178	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.879	343	-194	0	2.028	1.014	1.832	6.743	1.968	13.585	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	ENDESA	201.527	31.208	-11.224	0	221.511	51.745	79.861	295.430	374.932	1.023.479	0	-9.690	-130.703	-14.048	0	-154.442
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	1.199	0	-100	0	1.099	372	1.096	4.014	1.030	7.612	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	5.615	3.249	-763	0	8.102	10.029	14.025	47.003	2.802	81.961	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LUZ OSORNO	Norvind	1.511	409	-148	0	1.772	1.016	1.625	5.751	118	10.282	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	11.535	2.823	-1.016	0	13.341	6.575	10.678	36.664	4.846	72.105	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A.	0	0	0	0	0	1	0	0	9.020	9.020	0	0	-44	0	0	-44
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Colbún)	4.855	0	-577	0	4.278	81	4.674	16.330	0	25.363	0	0	0	0	-3.693	-3.693
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Polpaico)	3.166	0	-376	0	2.790	71	2.988	10.440	0	16.290	0	0	0	0	-2.363	-2.363
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	11.613	3.996	-1.286	0	14.323	8.957	13.243	45.212	7.799	89.535	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	2.465	0	-301	0	2.164	700	2.345	8.207	2.114	15.530	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	SCB II SpA	1.821	0	-260	0	1.561	887	3.235	11.756	641	18.082	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	506	0	-50	0	456	151	470	1.689	434	3.200	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Abengoa	7.452	2.337	5.360	0	15.149	6.469	9.935	30.397	12.084	74.033	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Acciona	3.871	1.472	3.363	0	8.706	3.612	5.773	16.673	15.338	50.102	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	4.727	558	5.010	0	10.296	1.458	1.846	9.148	65.871	88.618	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	AES GENER	164.297	68.762	155.895	0	388.953	149.714	256.941	733.193	741.422	2.270.222	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	555	0	1.181	0	1.736	159	354	1.165	11.510	14.923	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Chungungo S.A.	1.100	0	1.738	0	2.838	778	1.996	4.319	6.263	16.194	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	317	52	115	0	484	98	78	562	5.155	6.377	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	E-CL	35.741	12.369	28.279	0	76.389	23.748	49.029	139.364	154.899	443.429	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	El Campesino	38.286	9.817	22.445	0	70.548	12.271	37.916	103.328	52.014	276.078	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	635	161	458	0	1.254	527	837	2.646	2.884	8.148	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	462	28	177	0	667	302	447	1.889	2.305	5.611	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	ENDESA	233.022	77.201	179.073	0	489.296	139.674	278.743	777.872	754.083	2.439.668	0	-3.444	0	0	0	-3.444
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	302	0	350	0	652	224	494	1.254	1.749	4.373	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.465	261	576	0	2.302	465	355	2.630	24.025	29.776	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LUZLINARES	Norvind	386	123	280	0	789	342	530	1.611	644	3.916	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	PANGUIPULLI	4.426	1.277	2.947	0	8.651	3.782	5.693	18.450	16.847	53.424	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	2.046	0	3.476	0	5.522	1.454	3.891	8.069	10.547	29.484	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	San Juan SpA.	2.959	862	1.959	0	5.780	2.500	3.788	12.440	13.285	37.793	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	633	0	1.098	0	1.731	451	1.219	2.490	3.901	9.791	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	SCB II SpA	463	0	945	0	1.408	133	288	958	9.496	12.282	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	130	0	184	0	314	90	215	497	769	1.884	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Abengoa	2.838	894	2.793	0	6.524	3.540	3.729	14.107	4.211	32.111	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Acciona	1.470	560	1.732	0	3.762	2.017	2.188	7.819	4.268	20.053	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	3.156	372	4.633	0	8.162	5.225	5.847	30.774	75.289	125.297	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	AES GENER	123.318	52.812	161.168	0	337.299	203.358	238.118	862.889	787.113	2.428.776	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	383	0	593	0	976	563	811	3.885	13.648	19.883	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	429	0	492	0	921	443	617	2.206	1.525	5.712	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	207	35	256	0	498	345	327	1.861	5.611	8.642	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	E-CL	13.689	4.710	14.596	0	32.996	13.488	18.467	66.099	40.882	171.931	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	El Campesino	15.105	3.739	11.584	0	30.428	7.413	14.284	47.883	15.630	115.638	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	240	61	243	0	544	295	318	1.238	748	3.143	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	171	11	158	0	340	188	189	850	536	2.103	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	ENDESA	113.000	42.663	132.436	0	288.099	160.243	193.243	699.282	597.925	1.938.792	0	-381	0	0	0	-381
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	125	0	114	0	239	120	149	608	421	1.537	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	956	175	1.282	0	2.413	1.638	1.567	8.802	26.307	40.728	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Norvind	146	47	144	0	337	187	199	744	201	1.668	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	575	167	520	0	1.262	827	883	3.632	1.796	8.399	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	798	0	985	0	1.783	836	1.198	4.133	2.558	10.508	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LUZPARRAL	San Juan SpA.	1.111	327	1.228	0	2.667	1.441	1.516	5.744	3.457	14.825	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	247	0	313	0	559	259	374	1.273	957	3.423	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	SCB II SpA	319	0	474	0	794	466	660	3.195	11.209	16.323	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	50	0	50	0	100	50	68	259	189	667	0	0	0	0	0	0
Mataquito	Abengoa	41	10	0	0	51	216	167	164	0	598	0	-15	0	0	0	-15
Mataquito	Acciona	17	6	0	0	23	0	80	77	0	180	0	-180	0	0	0	-180
Mataquito	Aela Generación S.A.	14	9	0	0	23	0	0	0	0	23	0	-17	0	0	0	-17
Mataquito	AES GENER	182	92	0	0	274	0	0	0	0	274	0	-182	0	0	0	-182
Mataquito	Amunche Solar SpA	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	-3	0	0	0	-3
Mataquito	Chungungo S.A.	5	0	0	0	5	25	15	16	0	62	0	-3	0	0	0	-3
Mataquito	COLBÚN	48	87	0	0	135	0	0	0	0	135	0	-178	0	0	0	-178
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1	1	0	0	2	0	0	0	0	2	0	-1	0	0	0	-1
Mataquito	E-CL	174	52	0	0	226	705	686	559	0	2.177	0	-89	0	0	0	-89
Mataquito	El Campesino	243	42	0	0	285	371	508	446	0	1.609	0	-73	0	0	0	-73
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3	1	0	0	4	17	13	13	0	47	0	-1	0	0	0	-1
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3	0	0	0	3	14	11	12	0	40	0	-1	0	0	0	-1
Mataquito	ENDESA	560	251	0	0	811	0	448	432	0	1.691	0	-4.932	0	0	0	-4.932
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	2	0	0	0	2	7	4	4	0	18	0	-1	0	0	0	-1
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1	1	0	0	2	0	0	0	0	2	0	-1	0	0	0	-1
Mataquito	Norvind	2	1	0	0	3	10	8	8	0	28	0	-1	0	0	0	-1
Mataquito	PANGUIPULLI	15	3	0	0	19	0	72	71	0	162	0	-353	0	0	0	-353
Mataquito	Pelumpén S.A.	8	0	0	0	8	23	28	29	0	87	0	-7	0	0	0	-7
Mataquito	San Juan SpA.	14	5	0	0	19	83	66	64	0	232	0	-7	0	0	0	-7
Mataquito	Santiago Solar S.A.	2	0	0	0	2	14	9	9	0	34	0	-2	0	0	0	-2

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
Mataquito	SCB II SpA	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	-2	0	0	0	-2
Mataquito	SPV P4 S.A.	1	0	0	0	1	1	1	1	0	4	0	0	0	0	0	0
SAESA	Abengoa	404.212	128.223	25.263	0	557.698	283.328	461.140	1.359.162	53.846	2.715.174	0	0	0	0	0	0
SAESA	Acciona	210.336	80.979	15.810	0	307.125	165.713	257.542	729.283	91.767	1.551.430	0	0	0	0	0	0
SAESA	Aela Generación S.A.	247.712	110.711	23.309	0	381.732	360.020	597.790	1.668.038	0	3.007.580	0	0	0	0	0	0
SAESA	Amunche Solar SpA	29.675	0	3.309	0	32.983	18.785	55.049	157.146	0	263.963	0	0	0	0	0	0
SAESA	Chungungo S.A.	59.414	0	5.021	0	64.434	20.261	58.486	172.406	19.216	334.802	0	0	0	0	0	0
SAESA	COLBÚN	0	0	0	0	0	363.543	0	16.677	0	380.221	0	0	-1.206.966	0	-338.578	-1.545.544
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	16.276	10.379	1.193	0	27.848	29.232	42.528	120.441	0	220.049	0	0	0	0	0	0
SAESA	E-CL	1.926.378	680.220	134.017	0	2.740.615	1.130.571	2.197.291	5.962.066	1.250.592	13.281.135	0	0	0	0	0	0
SAESA	El Campesino	2.014.014	539.888	106.369	0	2.660.270	660.972	1.641.972	4.531.996	427.707	9.922.918	0	0	0	0	0	0
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	34.686	10.710	2.214	0	47.611	24.095	39.773	116.175	19.344	246.997	0	0	0	0	0	0
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	25.856	5.225	1.293	0	32.375	14.532	27.011	82.119	10.584	166.620	0	0	0	0	0	0
SAESA	ENDESA	2.195.759	406.800	80.081	0	2.682.641	481.546	956.627	2.911.118	4.193.994	11.225.926	0	0	-923.974	0	0	-923.974
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	16.637	0	1.057	0	17.694	5.502	15.683	48.190	7.347	94.416	0	0	0	0	0	0
SAESA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	75.343	51.896	5.963	0	133.202	142.680	203.204	567.260	0	1.046.346	0	0	0	0	0	0
SAESA	Norvind	20.978	6.749	1.330	0	29.056	14.825	24.030	70.674	2.834	141.419	0	0	0	0	0	0
SAESA	PANGUIPULLI	127.536	37.055	7.302	0	171.893	75.380	124.331	363.801	113.898	849.304	0	0	0	0	0	0
SAESA	Pelumpén S.A.	0	0	0	0	0	2	0	0	56.789	56.792	0	0	-2.126	0	0	-2.126
SAESA	Pelumpén S.A. (Colbún)	66.450	0	6.079	0	72.529	35.024	68.262	194.837	0	370.653	0	0	0	0	-35.461	-35.461
SAESA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	43.230	0	3.964	0	47.195	22.615	43.568	124.301	0	237.678	0	0	0	0	-23.663	-23.663
SAESA	San Juan SpA.	161.137	64.002	10.927	0	236.066	129.523	195.471	560.595	95.184	1.216.838	0	0	0	0	0	0
SAESA	Santiago Solar S.A.	34.201	0	3.171	0	37.372	11.805	34.178	99.153	16.917	199.426	0	0	0	0	0	0
SAESA	SCB II SpA	24.762	0	2.647	0	27.409	15.570	45.581	131.131	0	219.691	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
SAESA	SPV P4 S.A.	7.014	0	529	0	7.543	2.360	6.773	20.325	3.248	40.248	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Abengoa	9.343	3.754	8.716	0	21.813	11.462	20.934	50.697	4.412	109.317	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Acciona	4.843	2.371	5.505	0	12.719	6.406	12.138	27.276	5.546	64.085	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	951	539	1.329	0	2.819	320	0	0	0	3.139	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Amunche Solar SpA	112	0	219	0	330	3	0	0	0	334	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Chungungo S.A.	1.283	0	1.835	0	3.118	1.235	3.305	5.884	2.177	15.719	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	COLBÚN	0	0	0	0	0	18.337	705	9.991	103.822	132.855	0	0	-63.257	0	0	-63.257
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	63	50	59	0	173	30	0	0	0	202	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	E-CL	46.429	19.918	46.240	0	112.587	46.198	103.084	227.106	55.947	544.921	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	El Campesino	55.542	15.808	36.699	0	108.048	29.215	78.994	170.542	21.227	408.025	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	758	316	772	0	1.846	1.080	2.988	4.474	1.344	11.731	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	451	158	496	0	1.105	657	3.574	3.629	1.330	10.295	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	ENDESA	43.363	7.771	17.937	0	69.071	18.404	34.183	89.111	197.664	408.433	0	0	-36.296	0	0	-36.296
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	354	0	386	0	740	309	779	1.613	521	3.962	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	291	252	295	0	838	241	0	0	0	1.079	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Norvind	485	198	459	0	1.141	770	1.093	2.636	233	5.873	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	PANGUIPULLI	2.028	752	1.737	0	4.516	2.019	4.251	10.757	4.116	25.659	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Pelumpén S.A.	2.350	0	3.669	0	6.020	2.315	6.407	10.855	3.323	28.920	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	San Juan SpA.	3.477	1.897	3.761	0	9.134	4.568	19.362	22.303	8.250	63.617	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Santiago Solar S.A.	727	0	1.159	0	1.886	721	2.005	3.346	1.324	9.283	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	SCB II SpA	93	0	175	0	268	2	0	0	0	270	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	149	0	193	0	342	137	362	682	239	1.763	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Abengoa	1.165	525	0	0	1.691	1.010	4.720	0	0	7.421	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Acciona	607	332	0	0	939	576	2.530	0	0	4.045	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
TIL TIL	Aela Generación S.A.	735	103	0	0	837	51	0	0	0	889	0	-4	0	0	0	-4
TIL TIL	AES GENER	8.215	4.863	0	0	13.078	9.937	50.021	0	0	73.036	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Amunche Solar SpA	99	0	0	0	99	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Chungungo S.A.	183	0	0	0	183	79	554	0	0	816	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	COLBÚN	5.488	4.583	0	0	10.071	8.888	38.088	0	0	57.047	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	43	10	0	0	54	5	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	E-CL	5.762	2.776	0	0	8.538	4.194	20.780	0	0	33.512	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	El Campesino	6.878	2.204	0	0	9.082	2.658	15.763	0	0	27.503	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	101	34	0	0	134	80	399	0	0	614	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	77	2	0	0	80	42	296	0	0	418	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	ENDESA	24.833	13.319	0	0	38.152	22.179	118.336	0	0	178.667	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Energía Cerro El Morado S.A.	50	0	0	0	50	22	153	0	0	225	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	GUACOLDA	0	0	0	0	0	1.674	13.267	0	0	14.941	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	199	49	0	0	248	24	0	0	0	273	0	-1	0	0	0	-1
TIL TIL	Norvind	60	30	0	0	91	52	245	0	0	388	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	PANGUIPULLI	407	165	0	0	572	451	2.340	0	0	3.363	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Pelumpén S.A.	333	0	0	0	333	144	1.014	0	0	1.490	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	San Juan SpA.	463	185	0	0	649	392	1.915	0	0	2.955	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Santiago Solar S.A.	104	0	0	0	104	45	314	0	0	462	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	SCB II SpA	83	0	0	0	83	0	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	SPV P4 S.A.	21	0	0	0	21	9	64	0	0	95	0	0	0	0	0	0
Coopelan		0	0	0	0	0	0	0	0	7.733	7.733	0	0	0	-7.733	0	-7.733
CEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CGE	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COELCHA	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CONAFE	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONAFE	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COOPREL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPREL	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPELEC	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EEPA	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELECDA	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
ELIQSA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELIQSA	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EMELARI	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELARI	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELAT	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
Enel	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Enel	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FRONTEL	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LITORAL	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LUZLINARES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZLINARES	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAESA	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Duqueco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	WPD DUQUECO (Sta Fe)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco II)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	WPD MALLECO (Malleco)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	WPD NEGRETE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Enero 2022 [USD]	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2022 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
SOCOEPA	BESALCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	MARIA ELENA SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOCOEPA	OPDENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabla 9b: Saldos por Suministrador - Distribuidor SSMM

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Ajuste PNP Julio 2021 [USD]	Total Período [USD]	Saldo Total Acumulado [USD]	Suma total Acumulado ajustado inciso final Art. 22 Resolución Exenta N° 72 [USD]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	485.126	-102.407	-	382.719	1.352.874	1.735.593
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	22.942	-57.076	-	-34.134	-57.996	-92.130
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	1.625.034	175.318	-636	1.799.716	6.034.937	7.834.653
Total		**2.133.102**	**15.835**	**-636**	**2.148.301**	**7.329.815**	**9.478.116**

Tabla 9c: Saldos por Suministrador - Distribuidor SSMM

Sistema Mediano		Recibe Saldo [USD]				
		Aysén	Palena	Hornopirén	Punta Arenas	Porvenir
Aporta Saldo [USD]	General Carrera	15.474	15.381	-	-	
	Cochamó	-	-	114.955	-	
	Puerto Natales	-	-	-	270.490	265
	Puerto Williams	-	-	-	171.935	168

El detalle por contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización está contenido en el **Anexo 3** del presente informe, el que foma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link:
https://www.cne.cl/archivos_bajar/PNP_Enero_2022_Anexo_3.xlsx.zip

5.3 Transferencias entre distribuidoras

Las transferencias entre distribuidoras (en adelante, "TD") tienen por objetivo mantener la coherencia de la recaudación de cada distribuidora con respecto al pago que deben efectuar a sus suministradores.

Para cada distribuidora, los TD se calculan de acuerdo con la siguiente expresión:

$$TD = PEC - \frac{\sum_{i=1}^{NPC} \sum_{j=1}^{NC} \left(PNLPajustado_{j,i} \cdot E_{j,i}^{PC} \right)}{E^{SP}}$$

Donde:

PEC: PEC o PEC Ajustado, según corresponda, de la distribuidora.

$PNLPajustado_{j,i}$: Precios que la distribuidora deberán pagar a sus suministrador por su contrato "j" en el Punto de Compra "i", de conformidad a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 342.

$E^{PC}_{j,i}$: Compras esperadas de energía de la distribuidora por el respectivo contrato "j" en el Punto de Compra "i".

E^{SP}: Compras esperadas de energía de la distribuidora a nivel de subestación primaria.

NPC: Número total de Puntos de Compra desde los que se abastece la distribuidora.

NC: Número total de contratos que abastecen la distribuidora.

En consecuencia, las Distribuidoras que cuenten con un TD positivo, deberán realizar transferencias a las Distribuidoras que cuenten con un TD negativo, de conformidad a la metodología defida en el artículo 12° de la Resolución Exenta N° 342.

La siguiente tabla muestra los valores de TD para cada empresa distribuidora.

Tabla 10: Transferencias entre Distribuidoras (TD)

Distribuidora	TD $/kWh
CEC	-4,33

Distribuidora	TD $/kWh
Cge Distribución	-3,42
Chilquinta	2,54
Codiner	6,63
Coelcha	-1,79
Colina	0,00
Conafe	7,30
Coopelan	6,05
Coopersol	14,12
Cooprel	7,60
Copelec	4,64
Crell	8,62
Edecsa	3,42
EEPA	0,28
Elecda	2,42
Eliqsa	1,63
Emelari	5,40
Emelat	2,01
Emelca	-2,27
Enel Distribución	3,21
Frontel	7,78
Litoral	6,05
Luz Osorno	14,37
Luzandes	0,00
Luzlinares	0,78
Luzparral	3,65
Saesa	15,45
Socoepa	7,55
TilTil	4,02
Mataquito	29,43

5.4 Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia

En virtud de lo señalado en el artículo 17º de la Resolución Exenta Nº 342, a continuación se expone el Balance por distribuidora asociado a las compras y retiros de energía y potencia, conforme a la información disponible a la fecha de emisión del presente informe. Dicho balance deberá:

a) Adicionar las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustados, según corresponda;
b) Descontar las compras reales en los puntos de compra, valorizados a los precios que las Distribuidoras pagan a sus Suministradores por sus respectivos contratos, establecidos en el Decreto PNP semestral de acuerdo a la letra a) del artículo 8º de la Resolución Exenta Nº 342;
c) Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los TD, según si la Distribuidora contaba con un TD negativo o TD positivo, respectivamente;
d) Descontar el déficit del balance del período anterior de la correspondiente Distribuidora;
e) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán adicionar o descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del periodo anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;
f) Descontar las transferencias realizadas a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas en el período anterior en virtud del pago de Saldos a que se refiere el artículo 18º de la Resolución Exenta Nº 342. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán adicionar o descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del periodo anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;
g) Adicionar las multas y garantías cobradas a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro;
h) Adicionar o descontar los saldos resultantes de la reliquidación asociada a los factores de equidad tarifaria residencial a los que se refiere el inciso tercero del artículo 9º de la resolución exenta Nº 556, de 6 de octubre de 2017, que establece mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre empresas concesionarias de distribución a que se refiere el artículo 191º de la Ley General de Servicios Eléctricos; e,
i) Adicionar o descontar los saldos resultantes del mecanismo de reliquidación asociada a la aplicación del factor CD RGL, al que se refiere el Decreto PNP respectivo.

La tabla siguiente muestra el Balance por distribuidora desagregado por cada uno de los literales del articulo 17º de la Resolución Exenta Nº 342.

Tabla 11: Balance Distribuidoras

Distribuidora	17° a) RE 342/2020	17° b) RE 342/2020	17° c) RE 342/2020	17° d) RE 342/2020	17° e) RE 342/2020	17° f) RE 342/2020	17° g) RE 342/2020	Déficit Coopelán	13° inciso cuarto RE 342/2020	22° incisos séptimo y octavo RE 342/2020	Liquidación Excedente o Déficit 2019	Saldo AR 2020-2021	Saldo RGL	Saldo ETR	Balance Distribuidora
CEC	2.544.177.743	-2.728.479.859	239.957.243	29.120.596	-3.643.180	-25.477.416	6.163.702		0	0	-77.777.022	1.568.508	-268.738	2.250.887	**-12.407.536**
CGE DISTRIBUCIÓN	339.337.919.772	-366.670.404.031	30.426.027.239	-29.538.068.183	32.666.825.023	-3.128.756.839	126.966.120	2.627.949	2.468.284.480	0	1.895.390.084	-62.138.433	350.530.300	200.892.992	**8.076.096.472**
CHILQUINTA	95.468.871.133	-96.903.604.698	-382.870.403	-1.955.864.979	2.787.879.337	-832.014.358	0		0	0	1.613.507.969	20.608.207	-38.465.041	11.868.993	**-210.083.840**
CODINER	2.653.827.866	-2.501.217.761	31.998.910	325.221.804	-305.562.186	-19.659.618	0		0	0	-240.477.742	294.106	8.505.904	-42.200.617	**-89.269.333**
COELCHA	1.926.742.594	-1.997.465.321	145.975.779	32.066.985	-16.623.474	-15.443.511	4.513.576		0	0	8.353.871	0	-5.257.651	-49.017.529	**33.845.320**
CONAFE	65.359.216.817	-63.322.517.943	2.319.977.963	-5.887.901.511	6.495.455.479	-607.553.968	0		0	0	2.513.046.687	-7.796.812	62.546.088	25.021.013	**6.949.493.813**
COOPELAN	3.665.192.760	-3.513.530.571	103.015.500	233.795.795	-208.043.481	-25.752.314	6.649.032	297.482	0	0	50.749.758	1.651.111	-117.132	-103.228.218	**210.679.722**
COOPERSOL	66.372.582	-56.824.853	-5.106.221	2.771.754	-2.239.154	-532.600	0		0	0	-5.136.029	21.991	-95.206	-1.997.860	**-2.765.597**
COOPREL	1.595.882.592	-1.488.357.147	-94.088.593	234.998.198	-223.376.721	-11.621.477	1.844.258		0	0	-134.237.810	0	-881.508	-28.268.812	**-148.107.021**
COPELEC	8.763.577.637	-8.637.396.903	45.105.047	337.928.328	-266.667.460	-71.260.868	11.114.076		0	0	-60.459.353	5.513.820	-3.477.134	-233.348.711	**-109.371.522**
CRELL	4.766.978.818	-4.519.374.270	-194.799.839	373.952.648	-351.664.280	-22.288.368	5.921.037		0	0	-289.847.247	125.208	-14.395.147	-85.100.886	**-330.492.325**
EDECSA	1.945.501.047	-1.943.564.650	-44.628.140	131.822.439	-104.764.609	-27.057.830	0		0	0	82.791.806	-3	12.328.498	1.145.701	**53.574.259**
COLINA	4.656.611.181	-4.508.390.982	-249.963.467	33.842.016	-13.314.942	-20.527.074	0		0	0	-147.280.006	633.652	16.416.896	1.506.722	**-230.466.005**
EEPA	7.423.281.406	-7.389.674.068	-610.515.116	-571.658.562	621.729.865	-50.071.303	0		0	0	-107.231.830	1.971.994	42.671.683	4.761.120	**-634.734.812**
ELECDA	32.842.324.708	-30.013.632.821	-2.603.819.745	11.007.171.156	-10.716.724.920	-290.446.236	0		1.081.168	0	-1.492.696.382	6.986.638	-34.122.680	20.207.819	**-1.273.671.296**
ELIQSA	16.760.699.088	-15.529.669.991	-1.124.400.309	5.374.593.712	-5.229.823.643	-144.770.069	0		10.498.590	0	-924.041.753	12.660.408	-14.892.346	4.135.306	**-805.011.007**
EMELARI	10.591.475.922	-9.688.667.591	-881.419.302	3.584.862.832	-3.492.300.769	-92.562.063	0		832.024	0	-804.505.927	4.056.579	64.476.977	2.368.009	**-711.383.309**
EMELAT	16.846.575.469	-15.987.837.901	-337.334.408	476.385.937	-357.914.688	-118.471.250	0		3.619.555	0	113.038.306	-1.461.618	-27.282.018	1.875.311.165	**2.484.628.550**
EMELCA	775.342.858	-851.617.883	64.599.766	-32.358.641	42.534.880	-10.176.240	0		0	0	13.947.586	0	-949.914	-19.025.981	**-17.703.567**
ENEL DISTRIBUCIÓN	351.115.547.973	-337.746.591.900	-23.163.574.782	356.691.062	2.377.774.275	-2.734.465.337	0		0	0	-3.813.300.796	124.853.723	1.794.642.793	228.214.166	**-11.460.208.824**
FRONTEL	40.976.980.018	-38.633.840.593	863.298.619	2.519.278.181	-2.243.856.238	-275.421.944	0		0	0	-440.675.147	14.860.114	-16.495.630	-801.059.417	**1.963.067.964**
LITORAL	5.788.247.192	-5.675.143.165	-157.400.192	146.823.133	-93.775.075	-53.048.058	0		0	0	166.358.175	281.609	32.385.325	1.070.987	**155.799.931**
LUZ OSORNO	5.301.518.735	-4.516.854.204	-474.578.875	1.048.858.531	-1.018.917.332	-29.941.199	0		0	0	-427.998.143	1.585.973	-207.678	-54.098.977	**-170.633.169**
LUZLINARES	4.247.155.711	-4.362.047.440	-16.327.661	-4.010.362	49.910.217	-45.899.854	0		0	0	101.809.755	577.202	-7.881.623	-100.139.385	**-136.853.442**
LUZPARRAL	2.930.007.077	-2.956.208.520	39.844.080	-133.760	40.916.367	-40.782.607	0		0	0	84.777.754	554.636	21.439.121	-76.767.372	**43.646.777**

Distribuidora	17° a) RE 342/2020	17° b) RE 342/2020	17° c) RE 342/2020	17° d) RE 342/2020	17° e) RE 342/2020	17° f) RE 342/2020	17° g) RE 342/2020	Déficit Coopelán	13º inciso cuarto RE 342/2020	22° incisos séptimo y octavo RE 342/2020	Liquidación Excedente o Déficit 2019	Saldo AR 2020-2021	Saldo RGL	Saldo ETR	Balance Distribuidora
SAESA	67.855.455.428	-59.290.166.606	-3.881.951.246	5.559.205.443	-5.199.559.130	-359.646.313	0		0	-1.060.422.369	-3.629.428.701	25.543.086	-31.003.502	-133.777.630	**-145.751.541**
SOCOEPA	1.635.526.510	-1.578.380.310	-21.553.991	15.380.806.811	-15.366.497.775	-14.309.036	1.407.461		0	0	-135.224.984	0	8.097.646	-31.678.898	**-121.806.566**
TIL TIL	655.536.469	-636.650.269	-34.847.974	-33.800.992	36.903.858	-3.102.866	0		0	0	1.186.140	130.961	-1.672.917	-5.061.352	**-21.378.943**
MATAQUITO	36.392.559	-25.690.489	-619.881	11.306.104	-11.253.244	-52.860	0		0	0		0	-197.924	-641.512	**9.242.752**
EDELMAG				-31.149.025	89.067.141	-57.918.116				0				6.320.176	**6.320.176**
EDELAYSEN				-4.542.139	17.525.857	-12.983.718				0				-112.741.285	**-112.741.285**
Total	**1.098.532.939.665**	**-1.093.673.802.742**	**0**	**9.142.015.311**	**0**	**-9.142.015.311**	**164.579.262**	**2.925.432**	**2.484.315.816**	**-1.060.422.369**	**-6.085.360.982**	**153.082.660**	**2.216.377.442**	**506.920.614**	**3.241.554.798**

Tabla 11b): Cuadro de pagos excedente

Distribuidora	Excedente [$]
CEC	0
CGE DISTRIBUCIÓN	1.309.846.438
CHILQUINTA	0
CODINER	0
COELCHA	5.489.307
CONAFE	1.127.124.936
COOPELAN	34.169.736
COOPERSOL	0
COOPREL	0
COPELEC	0
CRELL	0
EDECSA	8.689.105
COLINA	0

Distribuidora	Excedente [$]
EEPA	0
ELECDA	0
ELIQSA	0
EMELARI	0
EMELAT	402.977.090
EMELCA	0
ENEL DISTRIBUCIÓN	0
FRONTEL	318.386.189
LITORAL	25.268.889
LUZ OSORNO	0
LUZLINARES	0
LUZPARRAL	7.078.986
SAESA	0
SOCOEPA	0
TIL TIL	0
MATAQUITO	1.499.064
EDELMAG	1.025.057
EDELAYSEN	0
TOTAL	**3.241.554.798**

Tabla 11c): Prorrata Pago de Saldos

Distribuidora	Saldos	Prorrata Saldos Distribuidora	Excedente Semestral asignado para pago de Saldos por Distribuidora
	[US$]	%	[$]
CEC	3.390.874	0,30%	9.653.240
CGE DISTRIBUCIÓN	391.202.126	34,36%	1.113.685.742
CHILQUINTA	100.545.132	8,83%	286.234.844
CODINER	2.475.687	0,22%	7.047.859
COELCHA	1.936.224	0,17%	5.512.101
CONAFE	71.556.575	6,28%	203.709.367
COOPELAN	3.111.366	0,27%	8.857.527
COOPERSOL	63.043	0,01%	179.472
COOPREL	1.414.902	0,12%	4.027.985
COPELEC	9.034.822	0,79%	25.720.597
CRELL	3.377.863	0,30%	9.616.199
EDECSA	3.356.897	0,29%	9.556.513
COLINA	2.814.640	0,25%	8.012.801
EEPA	6.483.199	0,57%	18.456.563
ELECDA	39.916.613	3,51%	113.635.791
ELIQSA	19.976.230	1,75%	56.868.921
EMELARI	12.769.908	1,12%	36.353.750
EMELAT	14.401.842	1,26%	40.999.587
EMELCA	1.266.351	0,11%	3.605.084
ENEL DISTRIBUCIÓN	333.077.147	29,25%	948.213.838
FRONTEL	35.431.062	3,11%	100.866.193
LITORAL	6.769.121	0,59%	19.270.533
LUZ OSORNO	3.811.288	0,33%	10.850.088
LUZLINARES	5.876.128	0,52%	16.728.335
LUZPARRAL	4.970.158	0,44%	14.149.193
SAESA	47.789.627	4,20%	136.048.920
SOCOEPA	1.849.484	0,16%	5.265.165
TIL TIL	408.400	0,04%	1.162.644
MATAQUITO	7.407	0,00%	21.087
EDELMAG	7.834.653	0,69%	22.303.921
EDELAYSEN	1.735.593	0,15%	4.940.938
Total	**1.138.654.361**	**100,00%**	**3.241.554.798**

Conforme a lo dispuesto en el artículo 18º de la Resolución Exenta Nº 342, en caso de que el resultado de los balances definido de acuerdo al artículo 17º de la citada resolución muestre la existencia de un Excedente Semestral de las Distribuidoras, un monto equivalente a dicho excedente será pagado al conjunto de Suministradores que cuenten con Saldos según el registro señalado en el artículo 13º de la Resolución Exenta Nº 342, a prorrata del monto de Saldos de cada Suministrador, por parte de las Distribuidoras de sus correspondientes contratos.

Para tales efectos, el informe técnico determinará el excedente de cada Distribuidora como la porción en la que contribuye cada Distribuidora en el Excedente Semestral de las Distribuidoras. Cada Distribuidora deberá transferir su excedente entre las distintas Distribuidoras, a prorrata del Saldo total adeudado por éstas.

En cumplimiento de lo señalado en los párrafos anteriores, a continuación se presenta la determinación de excedente de cada distribuidora:

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo[2], se utilizará el Decreto Supremo N° 9T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de abril a septiembre de 2021, publicados por el Banco Central (744,10 [$/US$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 12: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US$/kW/mes]	ENERGIA [US$/MWh]	POTENCIA [$/kW/mes]	ENERGIA [$/kWh]
ATACAMA 220	7,5270	52,402	5.600,82	38,992
CALAMA 220	7,3700	53,086	5.484,05	39,501
CHUQUICAMATA 220	7,4100	53,060	5.513,78	39,482
CONDORES 220	7,8750	53,180	5.859,78	39,571
CRUCERO 220	7,1521	51,462	5.321,86	38,293
EL COBRE 220	7,5873	50,058	5.645,69	37,248
EL TESORO 220	7,5095	53,501	5.587,84	39,810
ENCUENTRO 220	7,3076	52,489	5.437,55	39,057
ESPERANZA SING 220	7,4979	53,428	5.579,19	39,756
LABERINTO 220	7,5662	50,250	5.630,01	37,391
LAGUNAS 220	7,6774	53,426	5.712,73	39,754
NUEVA VICTORIA 220	7,6367	53,168	5.682,45	39,562
O'HIGGINS 220	7,5168	49,913	5.593,25	37,140
PARINACOTA 220	8,0908	55,245	6.020,34	41,108
POZO ALMONTE 220	7,8888	53,819	5.870,05	40,047
TARAPACA 220	7,7282	53,758	5.750,57	40,001

[2] Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

NUDO	POTENCIA [US$/kW/mes]	ENERGIA [US$/MWh]	POTENCIA [$/kW/mes]	ENERGIA [$/kWh]
Diego de Almagro 220	7,3032	49,692	5.434,31	36,976
CARRERA PINTO 220	7,2741	50,032	5.412,68	37,229
CARDONES 220	7,2582	50,861	5.400,79	37,846
MAITENCILLO 220	7,0685	49,935	5.259,69	37,157
PUNTA COLORADA 220	7,0990	51,790	5.282,39	38,537
PAN DE AZUCAR 220	7,2785	55,050	5.415,93	40,963
LOS VILOS 220	7,2349	57,292	5.383,49	42,631
NOGALES 220	7,2654	61,402	5.406,20	45,689
QUILLOTA 220	7,3373	59,499	5.459,72	44,273
POLPAICO 220	7,3867	57,086	5.496,48	42,478
LOS MAQUIS 220	7,4173	58,985	5.519,19	43,891
EL LLANO 220	7,3809	59,096	5.492,15	43,973
LAMPA 220	7,5858	60,301	5.644,61	44,870
CERRO NAVIA 220	7,4710	57,781	5.559,19	42,995
CHENA 220	7,4812	57,800	5.566,76	43,009
MAIPO 220	7,2894	58,686	5.424,04	43,668
CANDELARIA 220	7,3889	59,591	5.498,10	44,342
COLBUN 220	7,0627	57,796	5.255,36	43,006
ALTO JAHUEL 220	7,3199	61,291	5.446,74	45,607
MELIPILLA 220	7,5626	59,644	5.627,31	44,381
RAPEL 220	7,5698	59,735	5.632,72	44,449
ITAHUE 220	7,0605	58,367	5.253,74	43,431
ANCOA 220	7,0627	57,793	5.255,36	43,004
CHARRUA 220	6,1981	53,044	4.612,03	39,470
HUALPEN 220	6,3224	54,084	4.704,47	40,244
LAGUNILLAS 220	6,2904	53,719	4.680,68	39,972
TEMUCO 220	6,0753	52,580	4.520,66	39,125
CAUTÍN 220	6,1008	54,439	4.539,58	40,508
LOS CIRUELOS 220	7,1415	49,800	5.314,02	37,056
VALDIVIA 220	7,1883	48,979	5.348,80	36,445
BARRO BLANCO 220	7,1253	48,450	5.301,92	36,052
PUERTO MONTT 220	6,7744	47,945	5.040,81	35,676
MELIPULLI 220	6,7744	47,948	5.040,81	35,678
CHILOE 220	6,8238	48,979	5.077,60	36,445

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN

De conformidad con lo establecido en el artículo 157° de la Ley, los Precios de Nudo Promedio se obtienen a partir de los precios de los contratos de suministro vigentes ponderados por el volumen de suministro correspondiente. Para estos efectos, el Precio de Nudo Promedio considera tanto los contratos de Precio de Nudo de Largo Plazo como los contratos de Precio de Nudo de Corto Plazo, según corresponda.

7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria

El procedimiento utilizado para determinar el PNEP se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Cálculo de los precios de energía promedio para cada empresa distribuidora. Éstos corresponderán a los PNEP de cada una de ellas, obtenidos ponderando los precios de los contratos establecidos en cada Punto de Suministro de la distribuidora por la proyección del volumen de energía de los contratos asociados a éstos.

   Para estos efectos, en el presente informe se consideraron los siguientes criterios:

   a. Los precios de los contratos vigentes se obtienen indexando éstos mediante sus fórmulas de indexación con los índices disponibles al momento del cálculo.

   b. A partir de estos precios se calcula un precio promedio, ponderando dichos precios por el volumen de energía proyectada de consumos de cada contrato para el período de vigencia de la presente fijación.

   c. La energía proyectada de consumo de un contrato de suministro para el período de vigencia de la presente fijación en cada Punto de Compra se determina a partir de la proyección de consumo por Punto de Compra, a prorrata del volumen de energía anual del contrato, de acuerdo a los criterios de asignación establecidos en el Reglamento de Licitaciones vigente y en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión.

2. Cálculo de los precios de energía promedio de cada distribuidora en Polpaico 220kV.

3. Determinación del precio de energía promedio para el sistema eléctrico cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en Polpaico 220kV.

7.2 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria

Se obtienen de manera equivalente a los Precios de Nudo de Energía Promedio considerando los precios actualizados de los contratos de suministro, ponderados por los volúmenes de energía correspondientes, según el siguiente procedimiento:

1. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio por Punto de Suministro para cada empresa distribuidora, ponderando los precios estimados para cada contrato por el volumen de suministro correspondiente.

2. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio para cada empresa distribuidora. Estos corresponderán a los PNPP de cada una de ellas,

obtenidos ponderando los precios establecidos en cada Punto de Suministro por el volumen de energía de contratos asociados a éste.

7.3 Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia

En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada empresa distribuidora, determinados en el punto de referencia Polpaico 220kV.

Tabla 13: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP [US$/MWh]
1	Emelari	93,025
2	Eliqsa	98,938
20	Coopersol	57,084
3	Elecda	95,822
4	Emelat	109,264
6	Chilquinta	94,704
7	Conafe	89,580
8	Emelca	109,358
9	Litoral	94,674
10	Enel Distribución	81,799
12	Colina	
13	Til Til	81,754
14	EEPA	79,479
15	Luzandes	
18	Cge Distribución	102,001
21	Coopelan	88,719
22	Frontel	86,816
23	Saesa	88,097
26	Codiner	90,603
28	Edecsa	100,452
29	CEC	98,676
31	LuzLinares	94,610
32	LuzParral	95,979
33	Copelec	94,676
34	Coelcha	103,321
35	Socoepa	100,591
36	Cooprel	100,610
39	Luz Osorno	88,849
45	Mataquito	82,184
40	Crell	102,172
Precio Prom. Sist.		91,743

8. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de empresas concesionarias de servicio público de distribución, según se establece en

el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican, publicado en el Diario Oficial, con fecha 24 de agosto de 2017, en adelante "Decreto N° 11T"[3], se considerarán los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 5° de la Resolución Exenta N° 342, en el período comprendido entre el 1 de enero de 2021 y hasta el término de la vigencia del Mecanismo de Estabilización, los precios que las Distribuidoras podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán al "PEC Ajustado", el cual se determinará como el PEC indexado por IPC. A estos efectos, el valor del IPC a utilizar en cada fijación semestral corresponderá al valor mensual del referido índice del cuarto mes anterior al de inicio de vigencia de las tarifas correspondientes. Por su parte, el valor base del IPC corresponderá al valor mensual del mes de enero de 2021.

Ahora bien, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 15º de la Resolución Exenta Nº 342, en caso de que se estime una acumulación total de Saldos superior a 1.350 millones de dólares durante el periodo tarifario, el informe técnico deberá calcular el factor único de incremento de los PEC Ajustados de energía (α), de acuerdo a la siguiente expresión:

$$\alpha = \frac{R^{e}_{PNLP} + R^{e/SSMM}_{PNLP} - (LS - SA) + R^{e}_{C21} + DF_{C21} + Def_{D} + ES + R^{p}_{PNLP} + R^{p/SSMM}_{PNLP} + R^{p}_{C21} - R^{p}_{PEC} - R^{p/SSMM}_{PNLP\ Ajustado}}{R^{e}_{PEC} + R^{e/SSMM}_{PNLP\ Ajustado}}$$

Donde:

LS: Límite de Saldos, correspondiente a los 1.350 millones de dólares de los Estados Unidos de América, convertidos a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio dispuesto en el artículo 6° de la Resolución N° 703.

SA : Saldo total acumulado del sistema, convertidos a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio dispuesto en el artículo 6° de la Resolución N° 703. Dicha variable será mayor o igual a cero.

$R^{e/SSMM}_{PNLP}$: Pago proyectado de energía a las empresas operadoras de los sistemas medianos, determinado como la suma de las energías de las compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras pertenecientes a sistemas medianos, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los correspondientes precios de nudo de energía del decreto tarifario vigente a que se

[3] Actualizado mediante Decreto Supremo N° 5T, de 2018, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan en el Decreto Nº 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, de acuerdo a las actualizaciones de los parámetros que se indican, publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de septiembre de 2018.

refiere el artículo 178° de la Ley Eléctrica de los respectivos sistemas medianos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

$R^{p/SSMM}_{PNLP}$: Pago proyectado de potencia a las empresas operadoras de los sistemas medianos, determinado como la suma de las potencias de las compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras pertenecientes a sistemas medianos, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los correspondientes precios de nudo de potencia del decreto tarifario vigente a que se refiere el artículo 178° de la Ley Eléctrica de los respectivos sistemas medianos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

$R^{e/SSMM}_{PNLP\ Ajustado}$: Recaudación proyectada en los sistemas medianos a los precios de energía, determinada como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de los diferentes sistemas medianos durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de energía contenidos en la resolución exenta de la Comisión Nº 282 de fecha 30 de abril de 2019, ajustados según corresponda, respectivos de cada sistema mediano, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

$R^{p/SSMM}_{PNLP\ Ajustado}$: Recaudación proyectada en los sistemas medianos a precios de potencia, determinada como la suma de la potencia de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de los sistemas medianos durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de potencia contenidos en la resolución exenta de la Comisión Nº 282 de fecha 30 de abril de 2019, ajustados según corresponda, respectivos de cada sistema mediano, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Tabla 14a): Factor único de incremento de los PEC o PEC Ajustado de energía.

α	1,00349

De acuerdo a lo señalado en el artículo 15º ya citado, el informe deberá redefinir los valores de PEC Ajustado a partir del factor único de incremento ya detallado.
En línea con lo anterior, el artículo 7° de la Resolución Exenta N° 342 dispone que dicho PEC Ajustado estarán contenidos en los decretos semestrales asociados a las fijaciones de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley.

Tabla 14b): Precios en Nivel de Distribución en Sistema Eléctrico Nacional considerando Factor único de incremento de los PEC o PEC Ajustado de energía de Tabla 14a)

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
1	Emelari	STX A	65,586	7.315,01
2	Eliqsa	STX A	63,083	7.263,14
20	Coopersol	STX A	50,604	5.746,76

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
3	Elecda	STX A	61,015	6.858,11
3	Elecda	STX B	61,855	6.879,09
4	Emelat	STX B	68,446	6.266,78
6	Chilquinta	STX C	69,575	6.468,93
7	Conafe	STX B	68,920	6.347,19
7	Conafe	STX C	68,778	6.284,42
8	Emelca	STX C	74,585	6.509,01
9	Litoral	STX C	73,104	6.442,74
10	Enel Distribución	STX C	60,858	6.165,68
10	Enel Distribución	STX D	60,080	6.188,23
12	Colina	STX D	59,780	6.205,46
13	TilTil	STX C	60,558	6.162,18
13	TilTil	STX D	59,779	6.184,71
14	EEPA	STX D	55,670	6.014,24
15	Luzandes	STX D	59,420	6.168,22
18	Cge Distribución	STX D	66,668	6.224,32
18	Cge Distribución	STX E	67,326	6.310,62
21	Coopelan	STX E	65,225	6.161,90
22	Frontel	STX E	65,118	6.307,26
23	Saesa	STX B	66,265	5.942,67
23	Saesa	STX E	65,937	5.987,29
23	Saesa	STX F	66,827	5.998,41
26	Codiner	STX E	65,660	6.527,71
28	Edecsa	STX C	74,140	6.405,50
29	CEC	STX E	66,448	6.285,40
31	Luzlinares	STX E	65,470	6.125,38
32	Luzparral	STX E	67,551	6.127,23
33	Copelec	STX E	66,615	6.131,76
34	Coelcha	STX E	64,567	6.148,48
35	Socoepa	STX F	66,154	6.090,22
36	Cooprel	STX F	65,800	6.213,59
39	Luz Osorno	STX F	66,678	6.228,65
40	Crell	STX F	67,025	5.636,68

Conforme a lo dispuesto en el inciso tercero del artículo decimotercero transitorio de la Ley Nº 21.194 y el artículo 22º de la Resolución Exenta Nº 342, el mecanismo de estabilización es aplicable a los Sistemas Medianos.

Por su parte, el penúltimo inciso del artículo 22º recién individualizado dispone que en caso de que se estime una acumulación total de Saldos superior a 1.350 millones de dólares durante el período tarifario, en aquellos sistemas medianos cuyas tarifas no se encuentren incluidas en el Decreto Supremo Nº 20T deberá adecuarse el PEC o PEC Ajustado a través del mismo factor único de incremento del PEC o PEC Ajustado de energía (α). Sin perjuicio de lo anterior, para cada empresa distribuidora, el resultante precio PEC o PEC Ajustado de energía, incrementado por el señalado factor α, no podrá resultar superior a la suma de las tarifas del decreto tarifario vigente a que se refiere el artículo 178° de la Ley Eléctrica,

ponderadas por su correspondiente parámetro Ni determinado en el informe técnico, pudiendo adecuarse el cálculo del factor α para cumplir dicha condición.

Con motivo de lo señalado, a continuación se detallan los precios de nudo de energía y potencia de dichos sistemas y los correspondientes ponderadores Ni para el traspaso de los mismos a los clientes finales.

Tabla 15: Precios en Barras de retido de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio energía estabilizado (*) [$/kWh]	Precio Potencia estabilizado (*) [$/kW-mes]
Aysen 23	68,592	8.422,27
Chacab 33	68,566	8.422,27
Mañi 33	68,641	8.422,27
Ñire 33	68,637	8.422,27
Tehuel 23	68,675	8.422,27
Palena 23	65,061	11.936,62
General Carrera 23	90,998	16.373,76
Punta Arenas 13,2	48,204	11.016,29
Tres Puentes 13,2	48,204	11.016,29
Puerto Natales 13,2	70,207	6.390,12
Porvenir 13,2	65,406	8.078,52
Puerto Williams 13,2	233,886	15.410,91

Tabla 16: Ponderadores Ni para precios traspasables a cliente final en los Sistemas Medianos

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
Edelaysen	Aysén	Aysen 23	0,166
	Aysén	Chacab 33	0,135
	Aysén	Mañi 33	0,016
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,535
	Palena	Palena 23	0,074
	General Carrera	General Carrera 23	0,072
Edelmag	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,489
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,283
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,129
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,083
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,016

Los factores indicados en la tabla anterior provienen de las Resoluciones Exentas N° 279 y N° 281, ambas del 30 de abril de 2019, y son aplicados a los precios de la Tabla 15 con el objeto de construir el precio traspasable a cliente final, conforme a lo señalado en las Leyes N° 21.185 y N° 21.194 como se muestra en la tabla siguiente:

Tabla 17: Precios en Nivel de Distribución en Sistemas Medianos

Distribuidora	Precio Energía estabilizado [$/kWh]	Precio Potencia estabilizado [$/kW-mes]
Edelaysen	69,986	9.254,84
Edelmag	55,441	10.245,99

Adicionalmente, y en concordancia con lo dispuesto el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 342, en la presente fijación se establecen los precios aplicables a Sociedad de Ingeniería Electrica Mataquito Limitada (en adelante, "Mataquito"), toda vez que ésta fue creada con posterioridad a la dictación del Decreto Supremo N° 20T y, por tanto, los niveles de precios aplicables a los clientes finales no se encuentran recogidos en el citado decreto. Los niveles de precios traspasables a nivel de distribución se muestran a continuación:

Tabla 18: Precios en Nivel de Distribución para Mataquito

Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
Mataquito	STX B	79,826	6.801,86

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

El artículo 10° de la Resolución Exenta N° 342 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso cuarto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos factores de intensidad establecidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de intensidad contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 19: Factor de Intensidad y Descuento por RGL Decreto 20T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
1	2102	Mejillones	3.130	3.661	854,93	35,00%
2	8308	Quilaco	1.476	1.782	828,01	35,00%
3	8314	Alto Biobío	1.191	1.485	802,18	35,00%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
4	8302	Antuco	903	1.899	475,69	35,00%
5	2103	Sierra Gorda	231	538	429,12	35,00%
6	6202	La Estrella	380	1.384	274,37	17,50%
7	3304	Huasco	762	3.924	194,28	17,50%
8	9205	Lonquimay	690	4.184	164,94	17,50%
9	2104	Taltal	581	3.912	148,40	17,50%
10	6203	Litueche	394	2.928	134,63	17,50%
11	7402	Colbún	1.210	9.080	133,28	17,50%
12	2301	Tocopilla	1.206	9.290	129,84	17,50%
13	3202	Diego de Almagro	342	3.519	97,09	17,50%
14	8311	Santa Bárbara	463	5.202	89,08	17,50%
15	3303	Freirina	193	2.471	78,19	17,50%
16	8309	Quilleco	257	3.711	69,15	8,75%
17	15102	Camarones	6	99	62,33	8,75%
18	13203	San José de Maipo	282	5.116	55,17	8,75%
19	6113	Pichidegua	377	7.006	53,81	8,75%
20	8303	Cabrero	596	11.433	52,11	8,75%
21	5105	Puchuncaví	805	16.125	49,91	8,75%
22	7109	San Clemente	871	17.869	48,75	8,75%
23	4202	Canela	168	3.578	46,85	8,75%
24	5501	Quillota	1.623	35.203	46,09	8,75%
25	6107	Las Cabras	383	10.173	37,61	8,75%
26	6110	Mostazal	285	8.193	34,77	8,75%
27	10304	Puyehue	125	4.172	30,05	8,75%
28	16206	Ránquil	61	2.675	22,80	8,75%
29	9209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	4203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	1405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	4104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	8102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	9110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	5107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	5703	Llaillay	133	8.871	15,04	8,75%
39	6301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	3103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	3201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	3101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	6108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	3301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	4301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	1401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	5304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	5301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	7308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	8306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	8304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	6204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	7408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	6116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	8202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	8307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	9202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	9108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	2201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	5103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	8201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	1101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%
71	10202	Ancud	51	18.071	2,80	4,38%
72	10101	Puerto Montt	267	96.170	2,77	4,38%
73	7102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	4304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	6116	Requínoa	12	4.526	2,65	4,38%

10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

Respecto al mecanismo de reconocimiento de generación local adicional, el mismo artículo 10° de la Resolución Exenta N° 342 recién citado dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularán los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos descuentos establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 20: Porcentaje de Aporte y Descuento por RGL Adicional Decreto 20T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Generación Real Bruta 12 meses [GWh]	% de total SIC+SING	Descuento Pe por RGL Adicional [%]
1	2102	Mejillones	12.488	16,50%	25,00%
2	5501	Quillota	7.291	9,63%	15,00%
3	5105	Puchuncaví	5.937	7,84%	15,00%
4	8308	Quilaco	5.475	7,23%	15,00%
5	8102	Coronel	5.410	7,15%	15,00%
6	2301	Tocopilla	4.594	6,07%	15,00%
7	8314	Alto Biobío	4.470	5,91%	15,00%
8	7402	Colbún	4.386	5,80%	15,00%
9	3304	Huasco	4.206	5,56%	15,00%

Para clientes regulados pertenecientes al SEN, los precios de nudo en nivel de distribución a utilizar en las fórmulas tarifarias de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, determinados para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal, e incorporando los ajustes señalados por el mecanismo de estabilización, son los que se presentan a continuación.

Tabla 21: Precios en Nivel de Distribución

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	1,143	-0,083	0,022	1,082	66,668	7.315,01
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	-5,739	0,000	0,024	-5,715	59,871	7.315,01
1	EMELARI	STX A	*	*	1,143	-0,083	0,000	1,060	66,646	7.315,01
2	ELIQSA	STX A	1107	Alto Hospicio	1,099	-0,080	0,017	1,036	64,119	7.263,14
2	ELIQSA	STX A	1404	Huara	1,099	-0,080	0,012	1,031	64,115	7.263,14
2	ELIQSA	STX A	1101	Iquique	-2,763	0,000	-0,009	-2,772	60,311	7.263,14
2	ELIQSA	STX A	1405	Pica	-5,520	0,000	-0,013	-5,533	57,550	7.263,14
2	ELIQSA	STX A	1401	Pozo Almonte	-2,763	0,000	-0,004	-2,767	60,316	7.263,14
2	ELIQSA	STX A	*	*	1,099	-0,080	0,000	1,020	64,103	7.263,14
3	ELECDA	STX B	2104	Taltal	-10,825	0,000	0,204	-10,620	51,235	6.879,09
3	ELECDA	STX B	*	*	1,078	-0,078	0,000	1,000	62,856	6.879,09
3	ELECDA	STX A	2101	Antofagasta	1,063	-0,077	0,007	0,993	62,008	6.858,11
3	ELECDA	STX A	2201	Calama	-2,673	0,000	0,018	-2,655	58,360	6.858,11
3	ELECDA	STX A	2102	Mejillones	-36,609	0,000	0,224	-36,385	24,630	6.858,11
3	ELECDA	STX A	2103	Sierra Gorda	-21,355	0,000	0,006	-21,349	39,666	6.858,11
3	ELECDA	STX A	2301	Tocopilla	-19,830	0,000	0,108	-19,722	41,293	6.858,11
3	ELECDA	STX A	*	*	1,063	-0,077	0,000	0,986	62,001	6.858,11

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
4	EMELAT	STX B	3302	Alto Del Carmen	1,193	-0,087	-0,018	1,088	69,534	6.266,78
4	EMELAT	STX B	3102	Caldera	1,193	-0,087	-0,025	1,082	69,527	6.266,78
4	EMELAT	STX B	3201	Chañaral	-2,998	0,000	0,069	-2,929	65,517	6.266,78
4	EMELAT	STX B	3101	Copiapó	-2,998	0,000	0,109	-2,888	65,557	6.266,78
4	EMELAT	STX B	3202	Diego De Almagro	-11,978	0,000	0,527	-11,451	56,995	6.266,78
4	EMELAT	STX B	3303	Freirina	-11,978	0,000	-2,721	-14,699	53,747	6.266,78
4	EMELAT	STX B	3304	Huasco	-22,245	0,000	2,173	-20,072	48,374	6.266,78
4	EMELAT	STX B	3103	Tierra Amarilla	-2,998	0,000	0,064	-2,933	65,512	6.266,78
4	EMELAT	STX B	3301	Vallenar	-2,998	0,000	-0,178	-3,176	65,270	6.266,78
4	EMELAT	STX B	*	*	1,193	-0,087	0,000	1,107	69,552	6.266,78
6	CHILQUINTA	STX C	5502	Calera	1,213	-0,088	-0,040	1,085	70,659	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5302	Calle Larga	1,213	-0,088	-0,040	1,085	70,660	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5603	Cartagena	1,213	-0,088	-0,047	1,078	70,652	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5102	Casablanca	1,213	-0,088	-0,001	1,124	70,699	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5702	Catemu	1,213	-0,088	-0,029	1,096	70,670	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5103	Concón	-3,048	0,000	0,159	-2,888	66,686	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5605	El Tabo	1,213	-0,088	-0,064	1,061	70,636	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5503	Hijuelas	1,213	-0,088	-0,026	1,099	70,674	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5504	La Cruz	1,213	-0,088	-0,035	1,090	70,665	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5802	Limache	1,213	-0,088	-0,043	1,082	70,657	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5703	Llaillay	-6,088	0,000	0,221	-5,866	63,708	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5301	Los Andes	-3,048	0,000	0,146	-2,902	66,673	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5506	Nogales	1,213	-0,088	-0,026	1,099	70,674	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5803	Olmué	1,213	-0,088	-0,040	1,085	70,660	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5704	Panquehue	1,213	-0,088	-0,026	1,099	70,673	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5105	Puchuncaví	-16,524	0,000	0,917	-15,607	53,968	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5705	Putaendo	1,213	-0,088	-0,033	1,092	70,667	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5501	Quillota	-16,524	0,000	0,938	-15,585	53,989	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5801	Quilpué	1,213	-0,088	-0,046	1,079	70,654	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5107	Quintero	-6,088	0,000	0,246	-5,841	63,733	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5303	Rinconada	1,213	-0,088	-0,029	1,096	70,671	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5601	San Antonio	1,213	-0,088	-0,043	1,082	70,656	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5304	San Esteban	-3,048	0,000	0,105	-2,943	66,632	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5701	San Felipe	1,213	-0,088	-0,034	1,091	70,666	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5706	Santa María	1,213	-0,088	-0,025	1,100	70,674	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5606	Santo Domingo	1,213	-0,088	-0,032	1,093	70,668	6.468,93

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
6	CHILQUINTA	STX C	5101	Valparaíso	1,213	-0,088	-0,121	1,004	70,579	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5804	Villa Alemana	1,213	-0,088	-0,048	1,077	70,652	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	5109	Viña Del Mar	1,213	-0,088	-0,054	1,071	70,646	6.468,93
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	1,213	-0,088	0,000	1,125	70,700	6.468,93
7	CONAFE	STX C	5801	Quilpué	1,199	-0,087	-0,074	1,038	69,816	6.284,42
7	CONAFE	STX C	5101	Valparaíso	1,199	-0,087	-0,061	1,051	69,829	6.284,42
7	CONAFE	STX C	5109	Viña Del Mar	1,199	-0,087	-0,059	1,053	69,831	6.284,42
7	CONAFE	STX C	*	*	1,199	-0,087	0,000	1,112	69,890	6.284,42
7	CONAFE	STX B	4103	Andacollo	1,202	-0,087	-0,046	1,069	69,989	6.347,19
7	CONAFE	STX B	5402	Cabildo	1,202	-0,087	-0,035	1,080	70,000	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4202	Canela	-6,031	0,000	0,387	-5,644	63,277	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4302	Combarbalá	1,202	-0,087	-0,039	1,075	69,996	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4102	Coquimbo	1,202	-0,087	-0,047	1,068	69,988	6.347,19
7	CONAFE	STX B	3303	Freirina	-12,062	0,000	-2,933	-14,994	53,926	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4201	Illapel	1,202	-0,087	-0,049	1,066	69,986	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4104	La Higuera	-6,031	0,000	0,312	-5,719	63,202	6.347,19
7	CONAFE	STX B	5401	La Ligua	1,202	-0,087	-0,047	1,067	69,988	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4101	La Serena	1,202	-0,087	-0,051	1,063	69,984	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4203	Los Vilos	-6,031	0,000	0,421	-5,609	63,311	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4303	Monte Patria	1,202	-0,087	-0,025	1,089	70,010	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4301	Ovalle	-3,019	0,000	0,171	-2,847	66,073	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4105	Paiguano	1,202	-0,087	-0,042	1,072	69,993	6.347,19
7	CONAFE	STX B	5403	Papudo	1,202	-0,087	-0,061	1,054	69,974	6.347,19
7	CONAFE	STX B	5404	Petorca	1,202	-0,087	-0,030	1,085	70,005	6.347,19
7	CONAFE	STX B	5105	Puchuncaví	-16,369	0,000	1,056	-15,312	53,608	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4304	Punitaqui	-3,019	0,000	0,141	-2,878	66,043	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4305	Río Hurtado	1,202	-0,087	-0,037	1,077	69,998	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4204	Salamanca	1,202	-0,087	-0,051	1,064	69,984	6.347,19
7	CONAFE	STX B	4106	Vicuña	1,202	-0,087	-0,035	1,079	70,000	6.347,19
7	CONAFE	STX B	5405	Zapallar	1,202	-0,087	-0,055	1,060	69,980	6.347,19
7	CONAFE	STX B	*	*	1,202	-0,087	0,000	1,114	70,035	6.347,19
8	EMELCA	STX C	5102	Casablanca	1,300	-0,094	-3,669	-2,464	72,120	6.509,01
8	EMELCA	STX C	*	*	1,300	-0,094	0,000	1,205	75,790	6.509,01
9	LITORAL	STX C	5602	Algarrobo	1,274	-0,092	-0,063	1,119	74,223	6.442,74
9	LITORAL	STX C	5603	Cartagena	1,274	-0,092	-0,049	1,132	74,236	6.442,74
9	LITORAL	STX C	5102	Casablanca	1,274	-0,092	-0,052	1,130	74,234	6.442,74

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
9	LITORAL	STX C	5604	El Quisco	1,274	-0,092	-0,056	1,126	74,230	6.442,74
9	LITORAL	STX C	5605	El Tabo	1,274	-0,092	-0,051	1,131	74,235	6.442,74
9	LITORAL	STX C	*	*	1,274	-0,092	0,000	1,181	74,286	6.442,74
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltil	-5,325	0,000	-0,057	-5,382	55,475	6.165,68
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	1,060	-0,077	0,000	0,983	61,841	6.165,68
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	1,047	-0,076	-0,038	0,933	61,013	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	1,047	-0,076	-0,022	0,949	61,029	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	1,047	-0,076	-0,059	0,913	60,993	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	1,047	-0,076	-0,044	0,927	61,007	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	1,047	-0,076	-0,046	0,926	61,006	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	1,047	-0,076	-0,076	0,895	60,975	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	1,047	-0,076	-0,059	0,912	60,992	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	1,047	-0,076	-0,056	0,915	60,995	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	1,047	-0,076	-0,029	0,942	61,022	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	1,047	-0,076	-0,043	0,928	61,008	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	1,047	-0,076	-0,044	0,927	61,007	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	1,047	-0,076	-0,044	0,927	61,007	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	1,047	-0,076	-0,072	0,899	60,979	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	1,047	-0,076	-0,056	0,915	60,995	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	1,047	-0,076	-0,038	0,933	61,013	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	1,047	-0,076	-0,034	0,937	61,017	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	1,047	-0,076	-0,040	0,931	61,011	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	1,047	-0,076	-0,025	0,946	61,026	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Ñuñoa	1,047	-0,076	-0,075	0,896	60,976	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	1,047	-0,076	-0,032	0,939	61,019	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	1,047	-0,076	-0,027	0,944	61,024	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	1,047	-0,076	-0,123	0,848	60,928	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	1,047	-0,076	-0,040	0,931	61,011	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	1,047	-0,076	-0,037	0,934	61,014	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	1,047	-0,076	-0,080	0,891	60,971	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	1,047	-0,076	-0,073	0,899	60,978	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	-2,632	0,000	-0,027	-2,659	57,421	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	1,047	-0,076	-0,053	0,919	60,999	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	1,047	-0,076	-0,071	0,900	60,980	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	1,047	-0,076	-0,032	0,939	61,019	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	1,047	-0,076	-0,133	0,838	60,918	6.188,23

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	-5,257	0,000	-0,057	-5,314	54,766	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	1,047	-0,076	-0,085	0,886	60,966	6.188,23
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	1,047	-0,076	0,000	0,971	61,051	6.188,23
12	EEC	STX D	13301	Colina	1,042	-0,076	-0,332	0,635	60,415	6.205,46
12	EEC	STX D	*	*	1,042	-0,076	0,000	0,966	60,746	6.205,46
13	TIL TIL	STX C	5703	Llaillay	-5,299	0,000	0,533	-4,766	55,792	6.162,18
13	TIL TIL	STX C	13303	Tiltil	-5,299	0,000	0,221	-5,078	55,480	6.162,18
13	TIL TIL	STX C	*	*	1,055	-0,077	0,000	0,979	61,537	6.162,18
13	TIL TIL	STX D	13303	Tiltil	-5,231	0,000	0,221	-5,010	54,769	6.184,71
13	TIL TIL	STX D	*	*	1,042	-0,076	0,000	0,966	60,745	6.184,71
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	0,971	-0,070	-0,039	0,862	56,531	6.014,24
14	EEPA	STX D	*	*	0,971	-0,070	0,000	0,900	56,570	6.014,24
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	1,036	-0,075	4,571	5,531	64,951	6.168,22
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	1,036	-0,075	0,000	0,961	60,380	6.168,22
18	CGED	STX E	13502	Alhué	1,174	-0,085	-0,042	1,046	68,372	6.310,62
18	CGED	STX E	13402	Buin	1,174	-0,085	-0,046	1,043	68,368	6.310,62
18	CGED	STX E	5603	Cartagena	1,174	-0,085	-0,048	1,041	68,367	6.310,62
18	CGED	STX E	7201	Cauquenes	1,174	-0,085	-0,044	1,044	68,370	6.310,62
18	CGED	STX E	7202	Chanco	1,174	-0,085	-0,043	1,045	68,371	6.310,62
18	CGED	STX E	6302	Chépica	1,174	-0,085	-0,037	1,051	68,377	6.310,62
18	CGED	STX E	8103	Chiguayante	1,174	-0,085	-0,064	1,024	68,350	6.310,62
18	CGED	STX E	16101	Chillán	1,174	-0,085	-0,053	1,036	68,361	6.310,62
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	1,174	-0,085	-0,055	1,034	68,359	6.310,62
18	CGED	STX E	6303	Chimbarongo	1,174	-0,085	-0,034	1,054	68,380	6.310,62
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	1,174	-0,085	-0,055	1,034	68,359	6.310,62
18	CGED	STX E	6102	Codegua	1,174	-0,085	-0,027	1,061	68,387	6.310,62
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	1,174	-0,085	-0,048	1,041	68,366	6.310,62
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	1,174	-0,085	-0,061	1,028	68,354	6.310,62
18	CGED	STX E	6103	Coinco	1,174	-0,085	-0,052	1,037	68,362	6.310,62
18	CGED	STX E	7402	Colbún	-21,881	0,000	-1,225	-23,106	44,220	6.310,62
18	CGED	STX E	6104	Coltauco	1,174	-0,085	-0,032	1,057	68,382	6.310,62
18	CGED	STX E	8101	Concepción	1,174	-0,085	-0,057	1,031	68,357	6.310,62
18	CGED	STX E	7102	Constitución	-2,949	0,000	1,060	-1,888	65,437	6.310,62
18	CGED	STX E	8102	Coronel	-15,990	0,000	0,872	-15,118	52,208	6.310,62
18	CGED	STX E	9104	Curarrehue	1,174	-0,085	-0,022	1,066	68,392	6.310,62
18	CGED	STX E	7103	Curepto	1,174	-0,085	-0,038	1,050	68,376	6.310,62

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
18	CGED	STX E	7301	Curicó	1,174	-0,085	-0,050	1,038	68,364	6.310,62
18	CGED	STX E	6105	Doñihue	1,174	-0,085	-0,063	1,026	68,351	6.310,62
18	CGED	STX E	13602	El Monte	1,174	-0,085	-0,047	1,042	68,368	6.310,62
18	CGED	STX E	7104	Empedrado	1,174	-0,085	-0,048	1,040	68,366	6.310,62
18	CGED	STX E	8104	Florida	1,174	-0,085	-0,055	1,033	68,359	6.310,62
18	CGED	STX E	9105	Freire	1,174	-0,085	-0,004	1,084	68,410	6.310,62
18	CGED	STX E	6106	Graneros	1,174	-0,085	-0,029	1,060	68,386	6.310,62
18	CGED	STX E	7302	Hualañé	1,174	-0,085	-0,046	1,043	68,369	6.310,62
18	CGED	STX E	8112	Hualpén	1,174	-0,085	-0,055	1,033	68,359	6.310,62
18	CGED	STX E	8105	Hualqui	1,174	-0,085	-0,047	1,042	68,368	6.310,62
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	1,174	-0,085	-0,047	1,041	68,367	6.310,62
18	CGED	STX E	6202	La Estrella	-11,782	0,000	0,426	-11,356	55,970	6.310,62
18	CGED	STX E	6107	Las Cabras	-5,891	0,000	0,218	-5,673	61,653	6.310,62
18	CGED	STX E	9108	Lautaro	-2,949	0,000	0,113	-2,836	64,490	6.310,62
18	CGED	STX E	7303	Licantén	1,174	-0,085	-0,046	1,043	68,369	6.310,62
18	CGED	STX E	7401	Linares	1,174	-0,085	-0,055	1,033	68,359	6.310,62
18	CGED	STX E	6203	Litueche	-11,782	0,000	0,542	-11,240	56,086	6.310,62
18	CGED	STX E	6304	Lolol	1,174	-0,085	-0,028	1,061	68,386	6.310,62
18	CGED	STX E	9109	Loncoche	1,174	-0,085	-0,034	1,054	68,380	6.310,62
18	CGED	STX E	7403	Longaví	1,174	-0,085	-0,052	1,036	68,362	6.310,62
18	CGED	STX E	8301	Los Ángeles	1,174	-0,085	-0,050	1,038	68,364	6.310,62
18	CGED	STX E	6108	Machalí	-2,949	0,000	0,201	-2,748	64,578	6.310,62
18	CGED	STX E	6109	Malloa	1,174	-0,085	-0,036	1,052	68,378	6.310,62
18	CGED	STX E	6204	Marchihue	-2,949	0,000	0,098	-2,850	64,475	6.310,62
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	1,174	-0,085	-0,021	1,068	68,393	6.310,62
18	CGED	STX E	7105	Maule	1,174	-0,085	-0,054	1,035	68,361	6.310,62
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	1,174	-0,085	-0,040	1,048	68,374	6.310,62
18	CGED	STX E	7304	Molina	1,174	-0,085	-0,038	1,050	68,376	6.310,62
18	CGED	STX E	6110	Mostazal	-5,891	0,000	0,258	-5,633	61,693	6.310,62
18	CGED	STX E	8305	Mulchén	1,174	-0,085	-0,059	1,030	68,356	6.310,62
18	CGED	STX E	6305	Nancagua	1,174	-0,085	-0,037	1,051	68,377	6.310,62
18	CGED	STX E	6205	Navidad	1,174	-0,085	-0,054	1,034	68,360	6.310,62
18	CGED	STX E	16204	Ninhue	1,174	-0,085	-0,048	1,041	68,366	6.310,62
18	CGED	STX E	16303	Ñiquén	1,174	-0,085	-0,063	1,025	68,351	6.310,62
18	CGED	STX E	6111	Olivar	1,174	-0,085	0,123	1,211	68,537	6.310,62
18	CGED	STX E	9112	Padre Las Casas	1,174	-0,085	-0,056	1,032	68,358	6.310,62

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
18	CGED	STX E	13404	Paine	1,174	-0,085	-0,037	1,052	68,377	6.310,62
18	CGED	STX E	6306	Palmilla	1,174	-0,085	-0,028	1,061	68,387	6.310,62
18	CGED	STX E	6206	Paredones	1,174	-0,085	-0,041	1,047	68,373	6.310,62
18	CGED	STX E	7404	Parral	1,174	-0,085	-0,056	1,032	68,358	6.310,62
18	CGED	STX E	7106	Pelarco	1,174	-0,085	-0,032	1,056	68,382	6.310,62
18	CGED	STX E	7203	Pelluhue	1,174	-0,085	-0,038	1,050	68,376	6.310,62
18	CGED	STX E	7107	Pencahue	1,174	-0,085	-0,022	1,067	68,393	6.310,62
18	CGED	STX E	8107	Penco	1,174	-0,085	-0,048	1,041	68,366	6.310,62
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	1,174	-0,085	-0,040	1,048	68,374	6.310,62
18	CGED	STX E	6307	Peralillo	1,174	-0,085	-0,034	1,055	68,381	6.310,62
18	CGED	STX E	6112	Peumo	1,174	-0,085	-0,033	1,056	68,381	6.310,62
18	CGED	STX E	6113	Pichidegua	-5,891	0,000	0,226	-5,665	61,661	6.310,62
18	CGED	STX E	6201	Pichilemu	1,174	-0,085	-0,054	1,034	68,360	6.310,62
18	CGED	STX E	16106	Pinto	1,174	-0,085	-0,067	1,021	68,347	6.310,62
18	CGED	STX E	9114	Pitrufquén	1,174	-0,085	-0,047	1,041	68,367	6.310,62
18	CGED	STX E	6308	Placilla	1,174	-0,085	-0,021	1,068	68,393	6.310,62
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	1,174	-0,085	-0,066	1,022	68,348	6.310,62
18	CGED	STX E	9115	Pucón	1,174	-0,085	-0,046	1,042	68,368	6.310,62
18	CGED	STX E	6309	Pumanque	1,174	-0,085	-0,027	1,061	68,387	6.310,62
18	CGED	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	1,174	-0,085	-0,045	1,044	68,370	6.310,62
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	1,174	-0,085	-0,054	1,034	68,360	6.310,62
18	CGED	STX E	6101	Rancagua	1,174	-0,085	-0,056	1,032	68,358	6.310,62
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-5,891	0,000	0,335	-5,555	61,770	6.310,62
18	CGED	STX E	7305	Rauco	1,174	-0,085	-0,037	1,051	68,377	6.310,62
18	CGED	STX E	6115	Rengo	1,174	-0,085	-0,045	1,044	68,370	6.310,62
18	CGED	STX E	6116	Requínoa	-2,949	0,000	0,120	-2,829	64,497	6.310,62
18	CGED	STX E	7405	Retiro	1,174	-0,085	-0,044	1,045	68,370	6.310,62
18	CGED	STX E	7108	Río Claro	1,174	-0,085	-0,029	1,060	68,386	6.310,62
18	CGED	STX E	7306	Romeral	1,174	-0,085	-0,027	1,061	68,387	6.310,62
18	CGED	STX E	7307	Sagrada Familia	1,174	-0,085	-0,020	1,069	68,394	6.310,62
18	CGED	STX E	5601	San Antonio	1,174	-0,085	-0,028	1,060	68,386	6.310,62
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	1,174	-0,085	-0,044	1,045	68,370	6.310,62
18	CGED	STX E	7109	San Clemente	-5,891	0,000	0,981	-4,910	62,416	6.310,62
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	1,174	-0,085	-0,045	1,044	68,369	6.310,62
18	CGED	STX E	6301	San Fernando	-2,949	0,000	0,163	-2,786	64,540	6.310,62
18	CGED	STX E	7406	San Javier	1,174	-0,085	-0,048	1,041	68,367	6.310,62

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	1,174	-0,085	-0,056	1,033	68,359	6.310,62
18	CGED	STX E	13505	San Pedro	-2,949	0,000	-0,018	-2,967	64,359	6.310,62
18	CGED	STX E	8108	San Pedro de la Paz	1,174	-0,085	-0,066	1,023	68,349	6.310,62
18	CGED	STX E	7110	San Rafael	1,174	-0,085	-0,029	1,059	68,385	6.310,62
18	CGED	STX E	6117	San Vicente	1,174	-0,085	-0,042	1,046	68,372	6.310,62
18	CGED	STX E	6310	Santa Cruz	1,174	-0,085	-0,045	1,044	68,370	6.310,62
18	CGED	STX E	5606	Santo Domingo	1,174	-0,085	-0,031	1,057	68,383	6.310,62
18	CGED	STX E	13601	Talagante	1,174	-0,085	-0,044	1,045	68,371	6.310,62
18	CGED	STX E	7101	Talca	1,174	-0,085	-0,052	1,037	68,363	6.310,62
18	CGED	STX E	8110	Talcahuano	1,174	-0,085	-0,053	1,035	68,361	6.310,62
18	CGED	STX E	9101	Temuco	1,174	-0,085	-0,052	1,037	68,362	6.310,62
18	CGED	STX E	7308	Teno	-2,949	0,000	0,117	-2,832	64,494	6.310,62
18	CGED	STX E	8111	Tomé	1,174	-0,085	-0,045	1,043	68,369	6.310,62
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	1,174	-0,085	-0,029	1,059	68,385	6.310,62
18	CGED	STX E	7309	Vichuquén	1,174	-0,085	-0,030	1,058	68,384	6.310,62
18	CGED	STX E	9119	Vilcún	1,174	-0,085	-0,328	0,761	68,087	6.310,62
18	CGED	STX E	7407	Villa Alegre	1,174	-0,085	-0,041	1,047	68,373	6.310,62
18	CGED	STX E	9120	Villarrica	1,174	-0,085	-0,052	1,036	68,362	6.310,62
18	CGED	STX E	7408	Yerbas Buenas	-2,949	0,000	0,061	-2,888	64,438	6.310,62
18	CGED	STX E	*	*	1,174	-0,085	0,000	1,088	68,414	6.310,62
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	1,162	-0,084	-0,029	1,048	67,715	6.224,32
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	1,162	-0,084	-0,034	1,043	67,711	6.224,32
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	1,162	-0,084	-0,044	1,034	67,701	6.224,32
18	CGED	STX D	13112	La Pintana	1,162	-0,084	-0,040	1,037	67,705	6.224,32
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	1,162	-0,084	-0,021	1,057	67,724	6.224,32
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	1,162	-0,084	-0,044	1,033	67,700	6.224,32
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	1,162	-0,084	-0,040	1,037	67,704	6.224,32
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-2,920	0,000	0,130	-2,790	63,877	6.224,32
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	1,162	-0,084	-0,043	1,034	67,701	6.224,32
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	1,162	-0,084	-0,037	1,041	67,708	6.224,32
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-5,833	0,000	0,275	-5,559	61,109	6.224,32
18	CGED	STX D	13601	Talagante	1,162	-0,084	-0,044	1,034	67,701	6.224,32
18	CGED	STX D	*	*	1,162	-0,084	0,000	1,077	67,745	6.224,32
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	-2,217	0,000	0,000	-2,217	48,387	5.746,76
20	COOPERSOL	STX A	*	*	0,882	-0,064	0,000	0,818	51,422	5.746,76
21	COOPELAN	STX E	8304	Laja	-2,856	0,000	0,113	-2,743	62,481	6.161,90

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
21	COOPELAN	STX E	8301	Los Ángeles	1,136	-0,083	-0,030	1,023	66,248	6.161,90
21	COOPELAN	STX E	8305	Mulchén	1,136	-0,083	-0,040	1,014	66,238	6.161,90
21	COOPELAN	STX E	8309	Quilleco	-5,707	0,000	0,233	-5,475	59,750	6.161,90
21	COOPELAN	STX E	8311	Santa Bárbara	-11,414	0,000	0,549	-10,865	54,359	6.161,90
21	COOPELAN	STX E	*	*	1,136	-0,083	0,000	1,054	66,278	6.161,90
22	FRONTEL	STX E	8314	Alto Biobío	-32,560	0,000	-1,730	-34,289	30,829	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9201	Angol	1,135	-0,082	-0,041	1,012	66,131	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8302	Antuco	-22,792	0,000	1,710	-21,082	44,037	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8202	Arauco	-2,852	0,000	0,163	-2,688	62,430	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	1,135	-0,082	-0,052	1,000	66,119	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8303	Cabrero	-5,698	0,000	0,314	-5,384	59,735	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8203	Cañete	1,135	-0,082	-0,044	1,009	66,127	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9102	Carahue	1,135	-0,082	-0,049	1,004	66,123	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	1,135	-0,082	0,000	1,053	66,172	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9121	Cholchol	1,135	-0,082	-0,042	1,011	66,129	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9202	Collipulli	-2,852	0,000	0,131	-2,721	62,398	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8204	Contulmo	1,135	-0,082	-0,039	1,014	66,132	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8102	Coronel	-15,466	0,000	0,750	-14,716	50,403	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9103	Cunco	1,135	-0,082	-0,034	1,019	66,137	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9203	Curacautín	1,135	-0,082	-0,044	1,008	66,127	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8205	Curanilahue	1,135	-0,082	-0,047	1,005	66,124	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	1,135	-0,082	-0,037	1,016	66,135	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9204	Ercilla	1,135	-0,082	-0,043	1,009	66,128	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8104	Florida	1,135	-0,082	-0,053	1,000	66,119	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9105	Freire	1,135	-0,082	-0,031	1,022	66,141	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9106	Galvarino	1,135	-0,082	-0,039	1,014	66,133	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9107	Gorbea	1,135	-0,082	-0,033	1,020	66,139	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8105	Hualqui	1,135	-0,082	-0,051	1,001	66,120	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8304	Laja	-2,852	0,000	0,150	-2,702	62,417	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9108	Lautaro	-2,852	0,000	0,128	-2,724	62,395	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8201	Lebu	-2,852	0,000	0,160	-2,692	62,427	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9205	Lonquimay	-11,396	0,000	0,796	-10,600	54,519	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8206	Los Álamos	1,135	-0,082	-0,049	1,004	66,123	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8301	Los Ángeles	1,135	-0,082	-0,019	1,034	66,153	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9206	Los Sauces	1,135	-0,082	-0,038	1,015	66,134	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8106	Lota	1,135	-0,082	-0,046	1,007	66,125	6.307,26

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	9207	Lumaco	1,135	-0,082	-0,042	1,010	66,129	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9110	Melipeuco	-5,698	0,000	0,282	-5,416	59,703	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8305	Mulchén	1,135	-0,082	-0,037	1,016	66,135	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8306	Nacimiento	-2,852	0,000	0,156	-2,696	62,423	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8307	Negrete	-2,852	0,000	0,098	-2,754	62,365	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9111	Nueva Imperial	1,135	-0,082	-0,042	1,011	66,129	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9112	Padre Las Casas	1,135	-0,082	-0,044	1,009	66,127	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	1,135	-0,082	-0,039	1,014	66,133	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9113	Perquenco	1,135	-0,082	-0,043	1,010	66,128	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	1,135	-0,082	-0,033	1,020	66,139	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9114	Pitrufquén	1,135	-0,082	-0,039	1,013	66,132	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9115	Pucón	1,135	-0,082	0,000	1,053	66,172	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9208	Purén	1,135	-0,082	-0,043	1,010	66,128	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8308	Quilaco	-32,560	0,000	-1,268	-33,828	31,291	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8309	Quilleco	-5,698	0,000	0,376	-5,321	59,797	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	1,135	-0,082	-0,043	1,010	66,128	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	-5,698	0,000	0,150	-5,548	59,571	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9209	Renaico	-5,698	0,000	0,265	-5,433	59,686	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9116	Saavedra	1,135	-0,082	-0,050	1,003	66,122	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	1,135	-0,082	-0,033	1,020	66,138	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8310	San Rosendo	1,135	-0,082	-0,052	1,001	66,120	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8311	Santa Bárbara	-11,396	0,000	0,698	-10,698	54,421	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8109	Santa Juana	1,135	-0,082	-0,047	1,006	66,125	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9101	Temuco	1,135	-0,082	-0,039	1,014	66,133	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9117	Teodoro Schmidt	1,135	-0,082	-0,042	1,011	66,129	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8207	Tirúa	1,135	-0,082	-0,048	1,005	66,123	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9118	Toltén	1,135	-0,082	-0,045	1,007	66,126	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8111	Tomé	1,135	-0,082	-0,051	1,002	66,121	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9210	Traiguén	1,135	-0,082	-0,047	1,006	66,125	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8312	Tucapel	1,135	-0,082	-0,050	1,003	66,121	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9211	Victoria	1,135	-0,082	-0,037	1,016	66,134	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9119	Vilcún	1,135	-0,082	-0,053	1,000	66,118	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	9120	Villarrica	1,135	-0,082	-0,048	1,005	66,123	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	8313	Yumbel	1,135	-0,082	-0,041	1,012	66,131	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	-2,852	0,000	0,155	-2,697	62,422	6.307,26
22	FRONTEL	STX E	*	*	1,135	-0,082	0,000	1,053	66,172	6.307,26

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
23	SAESA	STX E	9107	Gorbea	1,149	-0,083	-0,048	1,018	66,955	5.987,29
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	1,149	-0,083	-0,028	1,038	66,975	5.987,29
23	SAESA	STX E	9109	Loncoche	1,149	-0,083	-0,040	1,026	66,962	5.987,29
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	1,149	-0,083	-0,037	1,029	66,966	5.987,29
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	1,149	-0,083	-0,032	1,034	66,971	5.987,29
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	-2,888	0,000	0,131	-2,757	63,180	5.987,29
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	-2,888	0,000	0,136	-2,751	63,185	5.987,29
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	-2,888	0,000	0,136	-2,752	63,185	5.987,29
23	SAESA	STX E	9120	Villarrica	1,149	-0,083	-0,043	1,023	66,960	5.987,29
23	SAESA	STX E	*	*	1,149	-0,083	0,000	1,066	67,003	5.987,29
23	SAESA	STX B	2101	Antofagasta	1,155	-0,084	-0,206	0,865	67,130	5.942,67
23	SAESA	STX B	2104	Taltal	-11,597	0,000	0,209	-11,388	54,877	5.942,67
23	SAESA	STX B	*	*	1,155	-0,084	0,000	1,072	67,336	5.942,67
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	-2,927	0,000	-0,035	-2,963	63,864	5.998,41
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	1,164	-0,085	-0,022	1,058	67,884	5.998,41
23	SAESA	STX F	10201	Castro	1,164	-0,085	-0,033	1,047	67,873	5.998,41
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	1,164	-0,085	-0,026	1,053	67,880	5.998,41
23	SAESA	STX F	14102	Corral	1,164	-0,085	-0,035	1,045	67,872	5.998,41
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	-5,847	0,000	0,005	-5,842	60,984	5.998,41
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	1,164	-0,085	-0,033	1,046	67,873	5.998,41
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	1,164	-0,085	-0,031	1,048	67,875	5.998,41
23	SAESA	STX F	14202	Futrono	1,164	-0,085	-0,040	1,040	67,866	5.998,41
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	1,164	-0,085	-0,032	1,048	67,874	5.998,41
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	1,164	-0,085	-0,030	1,049	67,876	5.998,41
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	1,164	-0,085	-0,028	1,052	67,879	5.998,41
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	1,164	-0,085	-0,036	1,044	67,870	5.998,41
23	SAESA	STX F	9109	Loncoche	1,164	-0,085	-0,040	1,039	67,866	5.998,41
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	1,164	-0,085	-0,037	1,043	67,869	5.998,41
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	1,164	-0,085	-0,036	1,044	67,871	5.998,41
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	1,164	-0,085	-0,027	1,053	67,879	5.998,41
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	1,164	-0,085	-0,032	1,048	67,875	5.998,41
23	SAESA	STX F	10108	Maullín	1,164	-0,085	-0,033	1,046	67,873	5.998,41
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	1,164	-0,085	-0,031	1,049	67,875	5.998,41
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	1,164	-0,085	-0,031	1,049	67,875	5.998,41
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	-2,927	0,000	0,131	-2,797	64,030	5.998,41
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	-2,927	0,000	0,117	-2,810	64,016	5.998,41

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	-2,927	0,000	0,139	-2,789	64,038	5.998,41
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	1,164	-0,085	-0,033	1,047	67,874	5.998,41
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	1,164	-0,085	-0,030	1,050	67,876	5.998,41
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	1,164	-0,085	-0,034	1,046	67,872	5.998,41
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	-5,847	0,000	0,209	-5,638	61,188	5.998,41
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	1,164	-0,085	-0,042	1,038	67,864	5.998,41
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	1,164	-0,085	-0,018	1,061	67,888	5.998,41
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	1,164	-0,085	-0,028	1,052	67,879	5.998,41
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	1,164	-0,085	-0,037	1,043	67,869	5.998,41
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	-2,927	0,000	0,136	-2,791	64,035	5.998,41
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	1,164	-0,085	-0,042	1,037	67,864	5.998,41
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,164	-0,085	-0,039	1,041	67,868	5.998,41
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	1,164	-0,085	-0,038	1,042	67,868	5.998,41
23	SAESA	STX F	9118	Toltén	1,164	-0,085	-0,018	1,061	67,888	5.998,41
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	-2,927	0,000	0,136	-2,791	64,035	5.998,41
23	SAESA	STX F	9120	Villarrica	1,164	-0,085	-0,043	1,037	67,863	5.998,41
23	SAESA	STX F	*	*	1,164	-0,085	0,000	1,080	67,906	5.998,41
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	1,164	-0,085	-0,016	1,063	67,890	5.998,41
26	CODINER	STX E	9103	Cunco	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9203	Curacautín	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9204	Ercilla	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9105	Freire	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9106	Galvarino	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9107	Gorbea	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9108	Lautaro	-2,876	0,000	0,000	-2,876	62,784	6.527,71
26	CODINER	STX E	9109	Loncoche	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9111	Nueva Imperial	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9112	Padre Las Casas	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9113	Perquenco	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9114	Pitrufquén	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9101	Temuco	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9210	Traiguén	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9211	Victoria	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9119	Vilcún	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	9120	Villarrica	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71
26	CODINER	STX E	*	*	1,144	-0,083	0,000	1,061	66,721	6.527,71

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
28	EDECSA	STX C	5602	Algarrobo	1,292	-0,094	-0,054	1,144	75,284	6.405,50
28	EDECSA	STX C	5603	Cartagena	1,292	-0,094	-0,035	1,163	75,304	6.405,50
28	EDECSA	STX C	5102	Casablanca	1,292	-0,094	-0,040	1,158	75,299	6.405,50
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	1,292	-0,094	-0,070	1,128	75,268	6.405,50
28	EDECSA	STX C	5101	Valparaíso	1,292	-0,094	-0,062	1,136	75,276	6.405,50
28	EDECSA	STX C	*	*	1,292	-0,094	0,000	1,198	75,338	6.405,50
29	CEC	STX E	7301	Curicó	1,158	-0,084	-0,020	1,053	67,502	6.285,40
29	CEC	STX E	7304	Molina	1,158	-0,084	-0,010	1,064	67,512	6.285,40
29	CEC	STX E	7306	Romeral	1,158	-0,084	-0,028	1,045	67,494	6.285,40
29	CEC	STX E	7308	Teno	-2,910	0,000	0,068	-2,843	63,606	6.285,40
29	CEC	STX E	*	*	1,158	-0,084	0,000	1,074	67,522	6.285,40
31	LUZ LINARES	STX E	7402	Colbún	-21,277	0,000	-0,593	-21,871	43,600	6.125,38
31	LUZ LINARES	STX E	7102	Constitución	-2,867	0,000	1,324	-1,544	63,927	6.125,38
31	LUZ LINARES	STX E	7401	Linares	1,141	-0,083	-0,046	1,012	66,483	6.125,38
31	LUZ LINARES	STX E	7403	Longaví	1,141	-0,083	-0,029	1,029	66,500	6.125,38
31	LUZ LINARES	STX E	7406	San Javier	1,141	-0,083	-0,026	1,032	66,502	6.125,38
31	LUZ LINARES	STX E	7407	Villa Alegre	1,141	-0,083	-0,038	1,020	66,490	6.125,38
31	LUZ LINARES	STX E	7408	Yerbas Buenas	-2,867	0,000	0,115	-2,752	62,718	6.125,38
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,141	-0,083	0,000	1,058	66,528	6.125,38
32	LUZ PARRAL	STX E	7201	Cauquenes	1,177	-0,085	-0,012	1,080	68,631	6.127,23
32	LUZ PARRAL	STX E	7403	Longaví	1,177	-0,085	-0,032	1,059	68,611	6.127,23
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Ñiquén	1,177	-0,085	-0,032	1,059	68,610	6.127,23
32	LUZ PARRAL	STX E	7404	Parral	1,177	-0,085	-0,039	1,052	68,604	6.127,23
32	LUZ PARRAL	STX E	7405	Retiro	1,177	-0,085	-0,031	1,061	68,612	6.127,23
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	1,177	-0,085	-0,036	1,055	68,607	6.127,23
32	LUZ PARRAL	STX E	7406	San Javier	1,177	-0,085	-0,011	1,080	68,631	6.127,23
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	1,177	-0,085	0,000	1,091	68,643	6.127,23
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	1,161	-0,084	-1,366	-0,290	66,325	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	1,161	-0,084	-2,154	-1,078	65,536	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	1,161	-0,084	-1,892	-0,815	65,799	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	1,161	-0,084	-6,875	-5,798	60,816	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	1,161	-0,084	-1,942	-0,866	65,748	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	1,161	-0,084	-1,390	-0,314	66,301	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	1,161	-0,084	-1,234	-0,157	66,457	6.131,76
33	COPELEC	STX E	8104	Florida	1,161	-0,084	-2,026	-0,949	65,665	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	1,161	-0,084	-2,033	-0,956	65,658	6.131,76

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	1,161	-0,084	-1,502	-0,426	66,189	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	1,161	-0,084	-2,271	-1,194	65,420	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	1,161	-0,084	-1,880	-0,803	65,811	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	1,161	-0,084	-1,644	-0,568	66,046	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	1,161	-0,084	-1,320	-0,244	66,370	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	-5,828	0,000	-1,205	-7,033	59,581	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	1,161	-0,084	-1,571	-0,494	66,120	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	1,161	-0,084	-2,032	-0,956	65,659	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	1,161	-0,084	-1,377	-0,301	66,313	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	1,161	-0,084	-1,398	-0,322	66,293	6.131,76
33	COPELEC	STX E	8111	Tomé	1,161	-0,084	-1,895	-0,818	65,796	6.131,76
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	1,161	-0,084	-1,961	-0,885	65,730	6.131,76
33	COPELEC	STX E	*	*	1,161	-0,084	0,000	1,076	67,691	6.131,76
34	COELCHA	STX E	8314	Alto Biobío	-32,284	0,000	-4,200	-36,484	28,083	6.148,48
34	COELCHA	STX E	8303	Cabrero	-5,650	0,000	-2,216	-7,866	56,701	6.148,48
34	COELCHA	STX E	8104	Florida	1,126	-0,082	-3,012	-1,968	62,599	6.148,48
34	COELCHA	STX E	8105	Hualqui	1,126	-0,082	-2,760	-1,716	62,850	6.148,48
34	COELCHA	STX E	8301	Los Ángeles	1,126	-0,082	-2,572	-1,528	63,038	6.148,48
34	COELCHA	STX E	8306	Nacimiento	-2,828	0,000	-2,260	-5,087	59,479	6.148,48
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	1,126	-0,082	-2,179	-1,135	63,431	6.148,48
34	COELCHA	STX E	8309	Quilleco	-5,650	0,000	-4,516	-10,165	54,401	6.148,48
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	1,126	-0,082	-2,757	-1,713	62,854	6.148,48
34	COELCHA	STX E	8312	Tucapel	1,126	-0,082	-2,860	-1,816	62,751	6.148,48
34	COELCHA	STX E	8313	Yumbel	1,126	-0,082	-2,341	-1,297	63,270	6.148,48
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-2,828	0,000	-1,954	-4,782	59,785	6.148,48
34	COELCHA	STX E	*	*	1,126	-0,082	0,000	1,044	65,611	6.148,48
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futrono	1,153	-0,084	-0,030	1,039	67,193	6.090,22
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	1,153	-0,084	-0,034	1,035	67,189	6.090,22
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	1,153	-0,084	-0,030	1,039	67,193	6.090,22
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	1,153	-0,084	-0,025	1,045	67,199	6.090,22
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	1,153	-0,084	-0,029	1,040	67,194	6.090,22
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	-2,898	0,000	0,093	-2,805	63,349	6.090,22
35	SOCOEPA	STX F	*	*	1,153	-0,084	0,000	1,069	67,223	6.090,22
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	1,147	-0,083	0,000	1,064	66,864	6.213,59
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	1,147	-0,083	0,000	1,064	66,864	6.213,59
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-2,882	0,000	0,000	-2,882	62,918	6.213,59

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base ($/kWh)	CD RGL saldos ($/kWh)	CD RGL diferencias ($/kWh)	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	1,147	-0,083	0,000	1,064	66,864	6.213,59
36	COOPREL	STX F	*	*	1,147	-0,083	0,000	1,064	66,864	6.213,59
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	1,162	-0,084	-0,038	1,040	67,718	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	1,162	-0,084	-0,039	1,039	67,717	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,162	-0,084	-0,031	1,047	67,725	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	-2,921	0,000	0,118	-2,803	63,875	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,162	-0,084	-0,023	1,055	67,733	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	1,162	-0,084	-0,039	1,039	67,717	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	-5,835	0,000	0,278	-5,556	61,121	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	-2,921	0,000	0,132	-2,788	63,889	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	1,162	-0,084	-0,039	1,039	67,717	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,162	-0,084	-0,052	1,026	67,704	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	1,162	-0,084	-0,034	1,044	67,721	6.228,65
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,162	-0,084	0,000	1,078	67,756	6.228,65
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	1,169	-0,085	-10,625	-9,542	57,483	5.636,68
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	1,169	-0,085	-16,998	-15,914	51,110	5.636,68
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	1,169	-0,085	-11,341	-10,257	56,768	5.636,68
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	1,169	-0,085	-10,924	-9,841	57,184	5.636,68
40	CRELL	STX F	10108	Maullín	1,169	-0,085	-9,581	-8,498	58,527	5.636,68
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	-2,936	0,000	-5,882	-8,818	58,207	5.636,68
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	1,169	-0,085	-4,536	-3,452	63,572	5.636,68
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	1,169	-0,085	-11,601	-10,517	56,507	5.636,68
40	CRELL	STX F	*	*	1,169	-0,085	0,000	1,084	68,108	5.636,68

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de transmisión zonal indicado.

En cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 342, a continuación, se indican los niveles de precios, ajustados por el mecanismo de reconocimiento de generación local, traspasables a clientes finales regulados de aquellas comunas que son abastecidas por la empresa concesionaria de servicio publico de distribución Mataquito.

Tabla 22: Precios en Nivel de Distribución para Mataquito

Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL ($/kWh)	Pe ($/kWh)	Pp ($/kW/mes)
Mataquito	STX B	3101	Copiapó	-3,496	76,330	6.801,86
Mataquito	STX B	3304	Huasco	-25,944	53,883	6.801,86

Para las empresas distribuidoras cuyas zonas de concesión comprenden más de un sistema de transmisión zonal, y a efectos de traspasar los precios señalados en la tabla anterior a clientes regulados aplicando las fórmulas tarifarias correspondientes, se considerarán las asignaciones de comunas para dichas empresas a los respectivos sistemas de transmisión zonal, según la clasificación que se presenta en la tabla siguiente:

Tabla 23*:* Comunas por Sistema de Transmisión Zonal

Distribuidora	Comunas	STX
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE DISTRIBUCIÓN	Calera De Tango	STX D
	Curacavi	STX D
	El Bosque	STX D
	La Pintana	STX D
	Padre Hurtado	STX D
	Pirque	STX D
	Puente Alto	STX D
	San Bernardo	STX D
	San Jose De Maipo	STX D
	Alhue	STX E
	Cartagena	STX E
	Cauquenes	STX E
	Chanco	STX E
	Chepica	STX E
	Chiguayante	STX E
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
	Chimbarongo	STX E
	Cobquecura	STX E
	Codegua	STX E
	Coelemu	STX E
	Coihueco	STX E
	Coinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Doñihue	STX E
	El Monte	STX E
	Empedrado	STX E
	Florida	STX E
	Freire	STX E
	Graneros	STX E
	Hualañe	STX E
	Hualpen	STX E
	Hualqui	STX E
	Isla De Maipo	STX E
	La Estrella	STX E
	Lautaro	STX E
	Licanten	STX E
	Linares	STX E
	Litueche	STX E
	Lolol	STX E
	Loncoche	STX E
	Longavi	STX E
	Los Angeles	STX E
	Machali	STX E
	Malloa	STX E
	Marchihue	STX E
	Maule	STX E
	Melipilla	STX E
	Molina	STX E
	Mostazal	STX E
	Mulchen	STX E
	Nancagua	STX E
	Navidad	STX E
	Ninhue	STX E
	Ñiquen	STX E
	Olivar	STX E
	Padre Las Casas	STX E
	Palmilla	STX E
	Paredones	STX E
	Parral	STX E
	Pelarco	STX E
	Pelluhue	STX E
	Pencahue	STX E
	Penco	STX E
	Peralillo	STX E
	Peumo	STX E
	Pichilemu	STX E
	Pinto	STX E
	Pitrufquen	STX E
	Placilla	STX E
	Portezuelo	STX E
	Pucon	STX E
	Pumanque	STX E

Distribuidora	Comunas	STX
	Quinta De Tilcoco	STX E
	Quirihue	STX E
	Rancagua	STX E
	Ranquil	STX E
	Rauco	STX E
	Rengo	STX E
	Requinoa	STX E
	Retiro	STX E
	Rio Claro	STX E
	Romeral	STX E
	Sagrada Familia	STX E
	San Antonio	STX E
	San Carlos	STX E
	San Clemente	STX E
	San Fabian	STX E
	San Fernando	STX E
	San Javier	STX E
	San Nicolas	STX E
	San Pedro	STX E
	San Pedro De La Paz	STX E
	San Rafael	STX E
	San Vicente	STX E
	Santa Cruz	STX E
	Santo Domingo	STX E
	Talca	STX E
	Talcahuano	STX E
	Temuco	STX E
	Teno	STX E
	Tome	STX E
	Treguaco	STX E
	Vichuquen	STX E
	Vilcun	STX E
	Villa Alegre	STX E
	Villarrica	STX E
	Yerbas Buenas	STX E
	Buin	STX E
	Las Cabras	STX E
	Maria Pinto	STX D y STX E
	Paine	STX E
	Peñaflor	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E
	Talagante	STX D y STX E
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til til	STX D
	Til Til	STX C y STX D
CHILQUINTA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
CODINER	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C

Distribuidora	Comunas	STX
COOPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZ ANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZLINARES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LUZ PARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL TIL	Llaillay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
MATAQUITO	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B

11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

El artículo 10° de la Resolución Exenta N° 342 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal c) que no se recalcularán los factores de equidad tarifaria residencial dispuestos por el mecanismo señalado en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, manteniéndose los mismos factores de equidad tarifaria residencial establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

A su vez, las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria

residencial serán calculadas por el Coordinador, de acuerdo con lo señalado en la Resolución Exenta N° 556 de la Comisión, de fecha 6 de octubre de 2017.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de equidad tarifaria residencial contenidos en el Decreto Supremo N° 20T.

Los Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, según se indica en las fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, modificado mediante Decreto N° 5T, de 2018, son los siguientes:

Tabla 24: Factores FETR

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	-0,0029	0,1038
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	-0,0029	0,1036
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,0029	0,1072
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	-0,0029	0,1043
29	CEC	7308	Teno	STX E	BT1a	-0,0029	0,1039
18	CGED	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0243	0,2279
18	CGED	13402	Buin	STX E	BT1a	0,0281	0,1944
18	CGED	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1648	0,1594
18	CGED	5603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0211	0,1880
18	CGED	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0231	0,1946
18	CGED	7202	Chanco	STX E	BT1a	0,0180	0,1926
18	CGED	6302	Chépica	STX E	BT1a	0,0238	0,1919
18	CGED	8103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1642	0,1583
18	CGED	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,1135
18	CGED	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,1151
18	CGED	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1582	0,1549
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0219	0,1927
18	CGED	6102	Codegua	STX E	BT1a	0,1576	0,1546
18	CGED	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,1955	0,1157
18	CGED	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,1824	0,0666
18	CGED	6103	Coinco	STX E	BT1a	0,1577	0,1681
18	CGED	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0353	0,0919
18	CGED	6104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1582	0,1547
18	CGED	8101	Concepción	STX E	BT1a	0,1636	0,1590
18	CGED	7102	Constitución	STX E	BT1a	0,0256	0,1931
18	CGED	8102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1585
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1637	0,1586
18	CGED	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1533	0,1531
18	CGED	7103	Curepto	STX E	BT1a	0,0204	0,1914

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	7301	Curicó	STX E	BT1a	0,1596	0,1564
18	CGED	6105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1588	0,1743
18	CGED	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1627	0,1614
18	CGED	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0256	0,1949
18	CGED	7104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0225	0,1923
18	CGED	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,3399	0,2130
18	CGED	9105	Freire	STX E	BT1a	0,1668	0,1490
18	CGED	6106	Graneros	STX E	BT1a	0,1588	0,1532
18	CGED	7302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0227	0,1889
18	CGED	8112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1622	0,1591
18	CGED	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0119	0,0878
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1588	0,1558
18	CGED	6202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0245	0,2306
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1627	0,1596
18	CGED	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1586	0,1546
18	CGED	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0348	0,1085
18	CGED	7303	Licantén	STX E	BT1a	0,0226	0,1914
18	CGED	7401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0951
18	CGED	6203	Litueche	STX E	BT1a	0,0246	0,1915
18	CGED	6304	Lolol	STX E	BT1a	0,0243	0,1903
18	CGED	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0303	0,0978
18	CGED	7403	Longaví	STX E	BT1a	0,1573	0,1562
18	CGED	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,1172
18	CGED	6108	Machalí	STX E	BT1a	0,1601	0,1555
18	CGED	6109	Malloa	STX E	BT1a	0,1582	0,1552
18	CGED	6204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1892
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1309	0,1309
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0571	0,2103
18	CGED	7105	Maule	STX E	BT1a	0,0031	0,1078
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0245	0,1938
18	CGED	7304	Molina	STX E	BT1a	0,0286	0,1941
18	CGED	6110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1578	0,1575
18	CGED	8305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1588	0,2442
18	CGED	6305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0220	0,1916
18	CGED	6205	Navidad	STX E	BT1a	0,0255	0,1920
18	CGED	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,3170	0,0653
18	CGED	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0038	0,0650
18	CGED	6111	Olivar	STX E	BT1a	0,1585	0,1557
18	CGED	*	*	STX D	BT1a	0,0490	0,0490
18	CGED	*	*	STX E	BT1a	0,0020	0,0504
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1644	0,1754

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0325	0,1104
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1580	0,1580
18	CGED	6306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0231	0,1917
18	CGED	6206	Paredones	STX E	BT1a	0,0218	0,1935
18	CGED	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,0298	0,0929
18	CGED	7106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1402	0,1408
18	CGED	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0204	0,1898
18	CGED	7107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0035	0,1073
18	CGED	8107	Penco	STX E	BT1a	0,1634	0,1602
18	CGED	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1633	0,1578
18	CGED	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,3006	0,3006
18	CGED	6307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0271	0,1913
18	CGED	6112	Peumo	STX E	BT1a	0,1588	0,1565
18	CGED	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1586	0,1576
18	CGED	6201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0232	0,1977
18	CGED	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0104	0,1205
18	CGED	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1612	0,1577
18	CGED	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,0314	0,1095
18	CGED	6308	Placilla	STX E	BT1a	0,0219	0,1883
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0094	0,1267
18	CGED	9115	Pucón	STX E	BT1a	0,1598	0,1584
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1633	0,1612
18	CGED	6309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0256	0,1916
18	CGED	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1585	0,1602
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1921
18	CGED	6101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1597	0,1568
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0210	0,1908
18	CGED	7305	Rauco	STX E	BT1a	0,1583	0,1548
18	CGED	6115	Rengo	STX E	BT1a	0,1583	0,1588
18	CGED	6116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1589	0,1551
18	CGED	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0347	0,0922
18	CGED	7108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0028	0,1075
18	CGED	7306	Romeral	STX E	BT1a	0,1600	0,1542
18	CGED	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1559	0,1535
18	CGED	5601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0241	0,1896
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1639	0,1623
18	CGED	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,0208	0,1264
18	CGED	7109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0324	0,0925
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0037	0,1159
18	CGED	6301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1597	0,1578
18	CGED	7406	San Javier	STX E	BT1a	0,0110	0,1038

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1634	0,1586
18	CGED	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,1809	0,0669
18	CGED	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0216	0,2038
18	CGED	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1660	0,1598
18	CGED	7110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1564	0,1557
18	CGED	6117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1582	0,1592
18	CGED	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0245	0,1926
18	CGED	5606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0247	0,2055
18	CGED	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1428	0,1405
18	CGED	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0219	0,1907
18	CGED	7101	Talca	STX E	BT1a	0,0000	0,1270
18	CGED	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1622	0,1627
18	CGED	9101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1153
18	CGED	7308	Teno	STX E	BT1a	0,1589	0,1554
18	CGED	8111	Tomé	STX E	BT1a	0,1600	0,1596
18	CGED	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0061	0,1135
18	CGED	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0148	0,1916
18	CGED	9119	Vilcún	STX E	BT1a	0,1023	0,1023
18	CGED	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0026	0,0907
18	CGED	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0306	0,1002
18	CGED	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1578	0,1509
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1a	-0,0413	0,1047
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0409	0,0991
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0411	0,1021
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0486	0,0932
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0416	0,1048
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1a	-0,0402	0,1015
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0384	0,0980
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0420	0,0989
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0409	0,0982
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1a	-0,0415	0,0988
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,0417	0,1030
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0413	0,1008
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0421	0,0987
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0422	0,0990
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	-0,0733	0,0929
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0416	0,1094
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0412	0,0989
6	CHILQUINTA	5705	Putaendo	STX C	BT1a	-0,0419	0,0982
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0414	0,0988
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0413	0,0981

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0419	0,0974
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0414	0,1002
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0417	0,1043
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0420	0,0975
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0415	0,1004
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0421	0,0977
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0408	0,0979
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0414	0,1035
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0414	0,0987
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0407	0,0993
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,5119	0,0447
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,5906	0,0267
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5859	0,0435
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5425	0,0373
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6667	0,0512
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,6266	0,0408
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6444	0,0441
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6544	0,0390
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6666	0,0487
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
7	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,1602
7	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,1613
7	CONAFE	4202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0021	0,1525
7	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,1620
7	CONAFE	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1560
7	CONAFE	4201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,1598
7	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0019	0,1512
7	CONAFE	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0568
7	CONAFE	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0565
7	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0029	0,1529
7	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	5403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,1647
7	CONAFE	5404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,1605
7	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,1652
7	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0022	0,1522
7	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1868
7	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,1600
7	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,1664
7	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1520
7	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,1627
7	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0004	0,1055
7	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,1653
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5083	0,0514
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6555	0,0536
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6627	0,0487
21	COOPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,6586	0,0254
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6589	0,0518
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6589	0,0515
20	COOPERSOL	*	*	STX A	BT1a	-0,6172	0,0259
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5231	0,0452
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6475	0,0559
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,6471	0,0572
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	-0,6656	0,0271
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,6475	0,0565
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5496	0,0545
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5839	0,0263

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,5411	0,0256
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5266	0,0116
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,8221	0,0277
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,7001	0,0170
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,7028	0,0355
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,7275	0,0239
33	COPELEC	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6998	0,0193
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,6858	0,0359
33	COPELEC	*	*	STX E	BT1a	-0,6287	0,0282
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,7311	0,0374
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,7075	0,0089
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,6853	0,0286
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,7271	0,0232
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,7193	0,0277
33	COPELEC	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,7325	0,0587
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,7202	0,0309
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,6838	0,0019
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,7317	0,0373
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,7002	0,0388
33	COPELEC	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,7229	0,0011
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,6835	-0,0188
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,5159	0,0457
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,5140	0,0274
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,5165	0,0452
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,5153	0,0461
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,5192	0,0444
40	CRELL	*	*	STX F	BT1a	-0,4971	0,0623
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,5207	0,0381
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5202	0,0372
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5154	0,0184
28	EDECSA	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0113	0,1843
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0077	0,1855
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0600	0,1087
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,2157
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-0,0536	0,0462
28	EDECSA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0267	0,1834
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,5243	0,0822
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,5143	0,0839
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,5065	0,0817
24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,4770	0,0825
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,4858	0,0806

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,5180	0,0818
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,5154	0,0818
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,4668	0,0799
24	EDELAYSÉN	*	*	SM	BT1a	-0,4421	0,0473
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,5167	0,0813
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,5133	0,0782
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0613	0,1217
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0638	0,1231
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0908	0,1161
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,0908	0,1000
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0638	0,1209
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0637	0,1226
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
12	EEC	*	*	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
3	ELECDA SIC	*	*	STX B	BT1a	0,1348	0,1348
3	ELECDA SIC	2104	Taltal	STX B	BT1a	0,0914	0,1481
3	ELECDA SING	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1390	0,1525
3	ELECDA SING	2201	Calama	STX A	BT1a	0,1394	0,1526
3	ELECDA SING	2102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1392	0,1540
3	ELECDA SING	*	*	STX A	BT1a	0,1314	0,1314
3	ELECDA SING	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1398	0,1511
3	ELECDA SING	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1385	0,1524
2	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-0,0124	0,1525
2	ELIQSA	1404	Huara	STX A	BT1a	-0,0108	0,1737
2	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	-0,0126	0,1527
2	ELIQSA	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1412
2	ELIQSA	1405	Pica	STX A	BT1a	-0,0123	0,1509
2	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	-0,0126	0,1561
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	-0,0158	0,2798
1	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	-0,0175	0,2540
1	EMELARI	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2540
4	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	-0,0437	0,2459
4	EMELAT	3102	Caldera	STX B	BT1a	-0,0342	0,2466
4	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	BT1a	-0,0392	0,2370
4	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,0372	0,2500
4	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	-0,0448	0,2461
4	EMELAT	3303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0439	0,2450
4	EMELAT	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,0409	0,2489
4	EMELAT	*	*	STX B	BT1a	0,0095	0,2281

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
4	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	-0,0252	0,2553
4	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	BT1a	-0,0479	0,2424
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6460	0,0593
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,6718	0,0254
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6091	0,0518
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1a	-0,5269	0,0654
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5271	0,0638
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5284	0,0635
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0630
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1a	-0,5615	0,0544
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,5333	0,0632
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,5333	0,0626
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1a	-0,4531	0,0523
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5334	0,0625
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5332	0,0633
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,5332	0,0667
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6110	0,0494
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5330	0,0627
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,5418	0,0614
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,6146	0,0661
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,6148	0,0662
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5334	0,0627
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5289	0,0631
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5287	0,0632
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5315	0,0787
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,5332	0,0658
22	FRONTEL	8206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,5334	0,0637
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1a	-0,4567	0,0559
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,5333	0,0634
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,5332	0,0618
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0628
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0626
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5332	0,0635

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5310	0,0768
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6223	0,0556
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,6144	0,0658
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5314	0,0623
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0627
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,5329	0,0646
22	FRONTEL	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5275	0,0635
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6224	0,0565
22	FRONTEL	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,5321	0,0587
22	FRONTEL	9209	Renaico	STX E	BT1a	-0,5330	0,0644
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,5331	0,0645
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6111	0,0497
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,5274	0,0646
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5328	0,0639
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,5280	0,0634
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5313	0,0768
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,5333	0,0622
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,5331	0,0641
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1a	-0,5329	0,0624
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5285	0,0587
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,6145	0,0665
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5277	0,0667
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,6145	0,0671
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5287	0,0583
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5288	0,0630
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5280	0,0633
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0107	0,0843
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0048	0,1001
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0106	0,0841
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0093	0,0839
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0081	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0474
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7456	0,0741
15	LUZ ANDES	*	*	STX D	BT1a	-0,7511	0,0673
39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,4825	0,0692
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4819	0,0682
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,4866	0,0684

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
39	LUZ OSORNO	*	*	STX F	BT1a	-0,5039	0,0271
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,4883	0,0683
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,4965	0,0861
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,4829	0,0694
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,4851	0,0676
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,4922	0,0679
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,4831	0,0689
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,4875	0,0691
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,4863	0,0683
31	LUZLINARES	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6496	0,0779
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5366	0,1580
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1a	-0,5420	0,0724
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6727	0,0804
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,6052	0,0268
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6369	0,0653
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6159	0,0724
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6597	0,0788
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6778	0,0547
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6720	0,0537
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6450	0,0537
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,6588	0,0260
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,6446	0,0537
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6459	0,0537
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6601	0,0449
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6699	0,0526
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,1558	0,0981
23	SAESA	2101	Antofagasta	STX B	BT1a	-0,1642	0,2036
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-0,1565	0,1045
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	-0,1560	0,1009
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-0,1564	0,1009
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	-0,0106	0,0978
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	-0,1564	0,1026
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-0,1567	0,0987
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,1568	0,0990
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,3368	0,0818
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1619	0,1014
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,1561	0,0998
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2090	0,0749
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	-0,0114	0,0990
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1615	0,1019
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1566	0,0990

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	-0,1314	0,1070
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-0,1599	0,0885
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1607	0,1068
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,1420	0,0844
23	SAESA	9109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,1665	0,0948
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,1560	0,1057
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,3370	0,0814
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,1567	0,0977
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-0,1568	0,1062
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,3371	0,0831
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,1615	0,1031
23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	-0,1526	0,0322
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	-0,1665	0,0322
23	SAESA	*	*	STX B	BT1a	-0,1642	0,1985
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,1568	0,0974
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,1568	0,1021
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,2117	0,1007
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,1611	0,1050
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,2063	0,0954
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-0,1572	0,0987
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,1615	0,1028
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,1597	0,1001
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	-0,1508	0,0994
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	-0,1574	0,1005
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-0,1565	0,0998
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-0,1529	0,0993
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,1606	0,0870
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	-0,1511	0,0327
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,1624	0,1036
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,1531	0,1018
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1635	0,1007
23	SAESA	2104	Taltal	STX B	BT1a	-0,1642	0,2022
23	SAESA	9118	Toltén	STX F	BT1a	-0,0433	0,0985
23	SAESA	14101	Valdivia	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-0,1567	0,0992
23	SAESA	9120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,1676	0,1183
23	SAESA	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,1636	0,0327
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,6467	0,0141

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6528	0,0341
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,6511	0,0012
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,6578	0,0114
35	SOCOEPA	*	*	STX F	BT1a	-0,6309	0,0290
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,6564	0,0100
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,6514	0,0175
13	TIL TIL	5703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	*	*	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	*	*	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
13	TIL TIL	13303	Tiltil	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	13303	Tiltil	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1608	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1604	0,1570
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1891	0,1860
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1604	0,1582
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1600	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1589	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,1558	0,1551
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1584	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1596	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1603	0,1580
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1580	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1603	0,1594
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1577	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1565	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1603	0,1589
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1609	0,1631
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1592	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1619	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,1558	0,1548
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX C	BT1a	0,0854	0,0854
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX D	BT1a	0,0855	0,0855
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,1605	0,1593
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1589	0,1587
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1581	0,1558
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1609	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1621	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1591	0,1563
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1578	0,1560
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1359	0,1350
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1594	0,1578

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1585	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1599	0,1575
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1535	0,1539
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,3683	0,3625
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,2304	0,2351
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1559	0,1554
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0194	0,0843
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0045	0,1001
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0195	0,0841
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0208	0,0839
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,0220	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	-0,0301	0,0474

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR
							Fórmulas Tarifarias Residenciales
18	CGED	7105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,13210
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18410
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18340
7	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,02060
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,24740
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,33800

Adicionalmente, en la siguiente tabla se muestran los factores de Factores de Equidad Tarifaria Residencial aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, asociado a las tarifas de los clientes regulados suministrados por Mataquito.

Tabla 25: Factores FETR para Mataquito

Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
					Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
Mataquito	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,8117	0
Mataquito	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,8117	0

ANEXOS

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

1.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PPDiesel}{PPDiesel_0} + a_2 \cdot \frac{PPCarbón}{PPCarbón_0} + a_3 \cdot \frac{PGNL}{PGNL_0} + a_4 \cdot \frac{CPI}{CPI_0} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI}{CPI_o} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

PPDiesel: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US$/m3, el cual incluirá los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo. Dicho precio corresponde al promedio del mes respectivo y será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al mes en el cuál se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/m3].

$PPDiesel_0$: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US$/m3. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US$/m3].

PPCarbón: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía, considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados señalados, serán utilizados

en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/Ton].

$PPCarbón_0$: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US$/Ton].

PGNL: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/MM BTU].

$PGNL_0$: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US$/MM BTU].

CPI: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0: Consumer Price Index (USA). Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante.

1.2 Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_2 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

PGNL_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/MM BTU].

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio en [US$/MM BTU].

CPI_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.3 Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro se estructuran según se indica a continuación.

Fórmula de indexación del PNELP

La fórmula de indexación del precio de la energía en el Punto de Oferta es:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{\text{CPI_9m}}{\text{CPIo_9m}} \right)$$

Fórmula de indexación del PNPLP

Para todo el período que dure el contrato de suministro, la fórmula de indexación de la potencia en el Punto de Oferta será la siguiente:

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{\text{CPI_9m}}{\text{CPIo_9m}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la vigencia de los contratos son:

CPI_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA) publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA (cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice) correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior al cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0_9m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados

regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, realizadas por las empresas concesionarias del anterior Sistema Interconectado del Norte Grande, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_4m}{PGNL_0_4m} + a_2 \cdot \frac{CPI_4m}{CPI_0_4m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_4m}{CPI_o_4m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

PGNL_4m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/MM BTU].

$PGNL_0$_4m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas en [US$/MM BTU].

CPI_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate,

clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0_4m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

1.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las

publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/TON].

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/BBL].

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

CPI_6m: Promedio de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0_6m: Promedio de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^E_{PtoCompra}}{f^E_{PtoCompra0}}}{\frac{f^E_{PtoOferta}}{f^E_{PtoOferta0}}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^P_{PtoCompra}}{f^P_{PtoCompra0}}}{\frac{f^P_{PtoOferta}}{f^P_{PtoOferta0}}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/TON].

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/BBL].

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

PGNL_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/MM BTU].

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/MM BTU].

CPI_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses

anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$f^{E}_{PtoCompra}$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{E}_{PtoCompra0}$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

$f^{E}_{PtoOferta}$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{E}_{PtoOferta0}$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

$f^{P}_{PtoCompra}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{P}_{PtoCompra0}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

$f^{P}_{PtoOferta}$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{P}_{PtoOferta0}$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^E_{PtoCompra}}{f^E_{PtoCompra0}}}{\frac{f^E_{PtoOferta}}{f^E_{PtoOferta0}}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^P_{PtoCompra}}{f^P_{PtoCompra0}}}{\frac{f^P_{PtoOferta}}{f^P_{PtoOferta0}}} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/TON].

$Carbón_0$_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/TON].

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional de Argus o en su defecto, cualquier otra publicación de similar importancia y calidad. Dicho indicador será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes

anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/BBL].

$Brent_0$_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/BBL].

PGNL_6m: Precio promedio mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US$/MM BTU].

$PGNL_0$_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US$/MM BTU].

CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$f^{E}_{PtoCompra}$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{E}_{PtoCompra0}$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f^{E}_{PtoOferta}$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{E}_{PtoOferta0}$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f^{P}_{PtoCompra}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{P}_{PtoCompra0}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f^{P}_{PtoOferta}$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{P}_{PtoOferta0}$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base}\left(a_1\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} + a_2\frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_3\frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m}\right) + RIAE$$

$$PNPLP = PNPLP_{base}\cdot\left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m}\right)\cdot\left(\frac{\dfrac{f^{P}_{PtoCompra}}{f^{P}_{PtoCompra0}}}{\dfrac{f^{P}_{PtoOferta}}{f^{P}_{PtoOferta0}}}\right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN

CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0_6m: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

Carbón_6m: Precio de paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsl.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

$Carbón_0$_6m: Promedio de los valores mensuales del Carbón Zona Central, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

PGNL_6m: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

$PGNL_0$_6m: Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$f^{P}_{PtoCompra}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{P}_{PtoCompra0}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f^{P}_{PtoOferta}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f^{P}_{PtoOferta0}$: Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

RIAE : Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del informe técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley.

El Servicio de Impuestos Internos enviará en el mes de abril de cada año el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente "el Coordinador" y a la Comisión, un informe con el cálculo del impuesto establecido por el artículo 8° de la Ley Nº 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

$$RIAE = \left(\frac{R_contrato}{Max[R_total; I_total]} \right) \cdot \left[\begin{array}{l} \left(\frac{Emisión_CO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot \left(Imp_CO2 - Imp_CO2o \right) + \\ \left(\frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pob_j}{10} \right) \cdot \left[\begin{array}{l} \left(\frac{Emisión_MP}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot \left(CSCpc_MP - CSCpc_MPo \right) + \\ \left(\frac{Emisión_NOX}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot \left(CSCpc_NOX - CSCpc_NOXo \right) + \\ \left(\frac{Emisión_SO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot \left(CSCpc_SO2 - CSCpc_SO2o \right) \end{array} \right] \end{array} \right]$$

Con todo, la variable RIAE será igual a cero mientras no entre en vigencia y se aplique una ley que modifique los valores de las variables Imp_CO2, CSCpc_MP, CSCpc_NOX o CSCpc_SO2 respecto a sus correspondientes valores base.

Donde:

R_contrato: Retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

R_total: Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

I_total: Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

Emisión_CO_2: Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Consumo: Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.

Imp_CO_2: Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.

Imp_CO_{2o}: Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.

CDC_j: Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”.

NC: Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.

Pobj: Población de la comuna “j”.

Emisión_MP: Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Emisión_NOX: Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Emisión_SO_2: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

CSCpc _MP: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc _MP_o: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

CSCpc _NOX: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc _NOXo: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

CSCpc _SO_2: Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc _$SO2_o$: Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02 y 2015/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro se estructuran según se indica a continuación.

Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_o_6m} \right)$$

Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_0_6m: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones

Tabla: Valores de índices actualizados

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	-		198,30	67,75	198,30	-	-	
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-		198,30	67,75	7,54	198,30	-	
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	-		196,80	67,92	196,80	-	-	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-		196,80	67,92	8,68	196,80	-	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-		196,80	67,92	8,68	196,80	-	
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-		196,80	67,92	-	-	-	
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		206,69	206,69	-	-	-	
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		206,69	206,69	-	-	-	
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m	0,0000	-		206,69	7,31	206,69	-	-	
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		206,69	206,69	-	-	-	
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	-		218,58	121,08	81,68	218,58	-	
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	-		218,58	121,08	81,68	218,58	-	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_5**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_5**
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m	-		218,58	121,08	81,68	218,58	-	
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m	-		218,58	121,08	81,68	218,58	-	
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m	0,0000	-		213,88	3,77	213,88	-	-	
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m		233,20	110,46	105,89	3,82	233,20	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		233,20	233,20	-	-	-	
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		235,50	235,50	-	-	-	
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	RIAE	233,20	110,46	105,89	3,82	233,20	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	233,20	233,20	-	-	-	0
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	235,50	235,50	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_5**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_5**
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		233,20	110,46	105,89	3,82	233,20	
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		233,20	233,20	-	-	-	
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		235,50	235,50	-	-	-	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-		196,80	67,92	-	-	-	
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		233,20	110,46	105,89	3,82	233,20	
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		233,20	233,20	-	-	-	
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		235,50	235,50	-	-	-	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-		196,80	67,92	-	-	-	
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m	0,0000	-		213,88	3,77	213,88	-	-	

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	111,05	4,26	-	0
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	111,05	4,26	-	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	111,05	4,26	-	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	-	RIAE	237,91	237,91	111,05	4,26	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	RIAE	237,91	237,91	-	4,26	-	0
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	**Suministrador**	**Bloque**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_5**	**Index_Pot**	**Index_1**	**Index_2**	**Index_3**	**Index_4**	**Index_5**
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	RIAE	237,91	237,91	-	4,26	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	RIAE	237,91	237,91	-	4,26	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	-	RIAE	237,91	237,91	-	4,26	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	

			Indexadores						Valor actual índices					
Licitación	Suministrador	Bloque	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	OPDENERGY	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	MARIA ELENA SOLAR	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	

ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, se encuentra contenido en el presente ANEXO 3, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link: https://www.cne.cl/archivos_bajar/PNP_Enero_2022_Anexo_3.xlsx.zip

Artículo Segundo: Publíquese la presente resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía.

Notifíquese y Archívese.

Firmado digitalmente por JOSE AGUSTIN ALBERTO VENEGAS MALUENDA
Nombre de reconocimiento (DN): c=CL, title=NO APLICA, cn=JOSE AGUSTIN ALBERTO VENEGAS MALUENDA, email=jvenegas@cne.cl, serialNumber=7893919-2
Fecha: 2021.11.30 20:27:41 -03'00'

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DFD/DPR/RGF/GMM/MCL/JCA/CVM/IGV/mhs

Distribución:
- Ministerio de Energía
- Empresas Distribuidoras del SEN y Sistemas Medianos
- Empresas Generadoras del SEN
- Coordinador Eléctrico Nacional
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Depto. Jurídico, CNE
- Depto. Eléctrico, CNE
- Depto. de Regulación, CNE
- Oficina de Partes, CNE